
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER					
BCE-MACH II LLC		040205											
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		DABERRY		WELL #: 6		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - P/A 08/14/20													

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

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

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

WLLDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BOWERS B				WELL #:	2A	RRCID ->	166110	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 19576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263										
HAMILTON, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3314 - 3338	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

JONES ENERGY, LLC				441132										
BRAINARD LEASE 13				WELL #:	3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7998 - 8000	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB										
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260													
COURSON RANCH S. PA-2			WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
BROWN			WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13799	- 13825								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218													
GROVES			WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	9138 - 10507
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SKYCAP ENERGY, LLC		786416			RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	14259 - 16320
TERESA		WELL #:		1063H								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471								
WOOD		WELL #: 4153		RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL				
PARK		WELL #:		1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 7626 - 8370	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL				
BREX 102 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	280002	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8400 - 13102	
03	16988 X	16375	-0-	-613	-0-	15937	2	438 9	N	398	371 1	830
04	16440 X	15161	-0-	-1279	-0-	14831	2	330 9	N	300	179 1	951
05	16864 X	15166	-0-	-1698	-0-	14824	2	342 9	N	311	561 1	701
06	16050 X	14390	-0-	-1660	-0-	14057	2	333 9	N	303	358 1	646
07	16585 X	14728	-0-	-1857	-0-	14380	2	348 9	N	316	180 1	782
08	16368 X	14629	-0-	-1739	-0-	14276	2	353 9	N	321	392 1	711

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

PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID ->	191464	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4050 - 4068	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC				040205								
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	55	10
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	N	7		17
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	607	2	N	16		33
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	N	4		37
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	N	1		38
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	439	2	N	5		43

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		1H	RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575
03	6324	X	4408	-0-	-1916	-0-	4375	2	N	30		264		
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	835	965	134		
05	6324	X	4919	-0-	-1405	-0-	3233	2	N	958	933	159		
							1054	9						
06	5340	X	4646	-0-	-694	-0-	3865	2	N	710	749	120		
07	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	3584	1	N	838	746	212		
08	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	3470	2	N	730	560	382		

MALINDA 745		WELL #:		1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531 - 12050
03	47430	X	22515	-0-	-24915	-0-	22515	2	N	-0-		561
04	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	18758	2	N	1780	2126	215
							1958	9				
05	27001	X	19823	-0-	-7178	-0-	17401	2	N	2183	2241	157
							2401	9				
06	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-			N	2123	1883	397
07	25420	X	17445	-0-	-7975	-0-	15281	1	N	1967	1868	496
08	22506	X	14123	-0-	-8383	-0-	12617	2	N	1369	1331	534

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HODGES '204'		WELL #:	2HM	RRCID -> 275286	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8431 - 12801					
03		6014 X	3717	-0-	-2297	-0-	29 1 156 9	3532 2	N	142	184 1	156
04		5400 X	1082	-0-	-4318	-0-	29 1 20 9	1033 2	N	18		174
05		4526 X	235	-0-	-4291	-0-	31 1 13 9	191 2	N	12		186
06		4380 X	132	-0-	-4248	-0-	30 1 55 9	47 2	N	50		236
07		4526 X	7	-0-	-4519	-0-	6 1	1 9	N	1		237
08		3720 X	718	-0-	-3002	-0-	16 1 53 9	649 2	N	48		285

HODGES '42'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276130	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8364 - 12241					
03		2883 X	25	-0-	-2858	-0-	8 1	17 2	N	-0-		212
04		750 N	51	-0-	-699	-0-	5 1	46 2	N	-0-		212
05		1178 N	337	-0-	-841	-0-	2 1 24 9	311 2	N	22		234
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		N	-0-		234
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		234
08		341 N	5	-0-	-336	-0-	5 2		N	-0-		234

HODGES '204'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534					
03		5239 X	4095	-0-	-1144	-0-	31 1 55 9	4009 2	N	50		217
04		5040 X	4057	-0-	-983	-0-	30 1 31 9	3996 2	N	28		245
05		5208 X	3515	-0-	-1693	-0-	31 1 14 9	3470 2	N	13		258
06		4890 X	2969	-0-	-1921	-0-	30 1 13 9	2926 2	N	12		270
07		4836 X	2712	-0-	-2124	-0-	26 1 11 9	2675 2	N	10		280
08		4185 X	3176	-0-	-1009	-0-	31 1 33 9	3112 2	N	30		310

HODGES '205'		WELL #:	1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891					
03		2635 X	2345	-0-	-290	-0-	31 1 36 9	2278 2	N	33	188 1	72
04		2340 X	1616	-0-	-724	-0-	22 1 31 9	1563 2	N	28		100
05		2418 X	1601	-0-	-817	-0-	31 1 68 9	1502 2	N	62		162
06		2280 X	6	-0-	-2274	-0-	3 1	3 9	N	3		165
07		2356 X	1074	-0-	-1282	-0-	6 1	1068 2	N	-0-		165
*08		3100 N	3589	-0-	489	489	31 1 79 9	3479 2	N	72		237

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'		//CONT.// //CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250			
03	4619 X	3125	-0-	-1494	-0-	31	1	3081	2	N	12			174
04	3720 X	2232	-0-	-1488	-0-	13	9	2185	2	N	15			189
05	3844 X	1439	-0-	-2405	-0-	17	9	1394	2	N	13			202
06	3720 X	1443	-0-	-2277	-0-	14	9	1421	2	N	-0-			202
07	3844 X	2231	-0-	-1613	-0-	22	1	2191	2	N	8			210
08	3131 X	1143	-0-	-1988	-0-	9	9	1104	2	N	7			217
						8	9							
HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807			
03	3503 X	1003	-0-	-2500	-0-	7	1	996	2	N	-0-			165
04	3420 X	2084	-0-	-1336	-0-	30	1	2026	2	N	25			190
05	3534 X	11	-0-	-3523	-0-	28	9	9	2	N	-0-			190
06	3420 X	793	-0-	-2627	-0-	2	1	790	2	N	-0-			190
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	3	1	2803	2	N	15			205
*08	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	19			224
						17	9							
						31	1							
						21	9							
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE 12/20/2014				TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8488 - 12621			
03	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	31	1	2593	2	N	167	188	1	303
04	3210 X	2864	-0-	-346	-0-	184	9	2665	2	N	154	183	1	274
05	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	30	1	2684	2	N	174			448
06	3210 X	2733	-0-	-477	-0-	169	9	2527	2	N	160			608
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	31	1	2721	2	N	175			783
*08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	176	9	3064	2	N	173	729	1	227
						31	1							
						190	9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC HODGES, C.		WELL #:		676084 4101	RRCID -> 270660	COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7709 - 7768			
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	N	6			28
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8			36
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	N	9			45
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3			48
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2			50
08	651 N	548	-0-	-103	-0-	544	2	4	9	N	4			54
HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID -> 270712	COMPL. DATE 08/01/2013				TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8038 - 8064			
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8			34
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	N	8			42
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9			51
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3			54
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2			56
08	434 N	367	-0-	-67	-0-	363	2	4	9	N	4			60

WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490	-	10930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2790 X	1915	-0-	-875	-0-	1487	2	428	9	N	389	562	1		202
04		2700 X	1614	-0-	-1086	-0-	1263	2	351	9	N	319	82	1		439
05		2542 X	2324	-0-	-218	-0-	1888	2	436	9	N	396	190	1		645
06		2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1533	2	352	9	N	320	539	1		426
07		2139 X	1953	-0-	-186	-0-	1606	2	347	9	N	315	371	1		370
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				370

WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720	-	12484				
03		10881 X	8516	-0-	-2365	-0-	7805	2	711	9	N	646	740	1		434
04		9960 X	7841	-0-	-2119	-0-	7188	2	653	9	N	594	543	1		485
05		9951 X	8018	-0-	-1933	-0-	7347	2	671	9	N	610	353	1		742
06		9240 X	6721	-0-	-2519	-0-	6292	2	429	9	N	390	708	1		424
07		8556 X	7545	-0-	-1011	-0-	6826	2	719	9	N	654	501	1		577
08		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT				577

WELL #:		1H	RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409	-	11134				
03		21266 X	18128	-0-	-3138	-0-	17996	2	132	9	N	120				226
04		19830 X	17361	-0-	-2469	-0-	17269	2	92	9	N	84				310
05		19747 X	18295	-0-	-1452	-0-	18145	2	150	9	N	136	194	1		252
06		18420 X	17087	-0-	-1333	-0-	16981	2	106	9	N	96	189	1		159
07		18135 X	16383	-0-	-1752	-0-	16315	2	68	9	N	62				221
08		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT				221

WELL #:		1H	RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742	-	11013				
03		3503 X	2742	-0-	-761	-0-	2644	2	98	9	N	89				239
04		2730 X	736	-0-	-1994	-0-	725	2	11	9	N	10	181	1		68
05		2945 X	957	-0-	-1988	-0-	956	2	1	9	N	1				69
06		2850 X	647	-0-	-2203	-0-	643	2	4	9	N	4				73
07		2945 X	568	-0-	-2377	-0-	559	2	9	9	N	8				81
08		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				81

WELL #:		1	RRCID ->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470	-	3898				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #:		560	RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282	-	6296				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2814	2	551	9	N	501	350	1			1939
04	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	2613	2	516	9	N	469	509	1			1899
05	3379 X	3318	-0-	-61	-0-	2803	2	515	9	N	468	508	1			1859
06	3270 X	2366	-0-	-904	-0-	2073	2	293	9	N	266	336	1			1789
07	3379 X	1717	-0-	-1662	-0-	1457	2	260	9	N	236					2025
08	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2044	2	416	9	N	378	665	1			1738

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

03	2232 X	1747	-0-	-485	-0-	1395	2	352	9	N	320	387	1			1422
04	2130 X	1627	-0-	-503	-0-	1383	2	244	9	N	222	194	1			1450
05	2046 X	1906	-0-	-140	-0-	1685	2	221	9	N	201	379	1			1272
06	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1667	2	373	9	N	339	181	1			1430
07	1891 X	1675	-0-	-216	-0-	1344	2	331	9	N	301	193	1			1538
08	1891 N	1338	-0-	-553	-0-	1149	2	189	9	N	172	184	1			1526

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

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

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

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/09/2017

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

03	496 N	302	-0-	-194	-0-	296	2	6	9	Y	5					40
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					40
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	236	2	2	9	Y	2					42
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					43
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					43
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	Y	5					48

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BOWERS				WELL #: 2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.11580	-	13364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2		Y	-0-			10
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3		13
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	Y	2		15
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-		15
07	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-		15
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2		17

BOWERS				WELL #: 2571	RRCID ->	204928	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11695	-	13460
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	139	2	1	9	Y	1		21
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	206	2	1	9	Y	1		22
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		22
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-		22
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-		22
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-		22

BOWERS				WELL #: 2574	RRCID ->	209986	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11544	-	13386
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-		-0-

KIKER				WELL #: 1504	RRCID ->	211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.11644	-	13594
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES 14				WELL #: 2	RRCID ->	216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742	-	13690
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-		25
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1164	2	31	9	Y	28		53
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-		53
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-		53
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1187	2	1	9	Y	1	8	53
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-		53

BOWERS				WELL #: 2513	RRCID ->	216906	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572	-	13348
03	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1489	2	52	9	Y	47		118
04	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	1418	2	28	9	Y	25		143
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1418	2	26	9	Y	24		167
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16		183
07	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1466	2	2	9	Y	2	149 1	35
08	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1441	2	13	9	Y	12	1 8	47

KIKER				WELL #: 1505	RRCID ->	223345	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758	-	13596
03	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			Y	-0-		11
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-		11
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1		12
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1		13
07	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1404	2	6	9	Y	5	1 8	17
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	2	RRCID -> 223676	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11578	- 13658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2	Y	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	1	9	1 8	-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-			-0-

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

KIKER		WELL #:	1506	RRCID -> 224676	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 13820	PERF.11765	- 13652				
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	503	2	9 9	Y	8	27 1	16
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1 9	Y	1	8 1	9
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12 9	Y	11		20
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	588	2	3 9	Y	3		23
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	552	2	6 9	Y	5	1 8	27
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-		27

WESNER 249		WELL #:	1	RRCID -> 232747	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 13425	PERF.11572	- 13160				
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	40	1	528	2	Y		48
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	551	2	Y	1	48
						1	9					
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	630	2	1 9	Y	1	1 8	48
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	Y	1	1 8	48
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-		48
08	620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2		Y	-0-		48

JONES 6		WELL #:	1	RRCID -> 237575	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12014	- 14114				
03	992 N	891	-0-	-101	-0-	67	1	815	2	Y	8	152
						9	9					
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	5	1	791	2	Y	24	175
						26	9					
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	5	1	856	2	Y	18	191
						20	9					
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	738	2	Y	12	201
						13	9					
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	678	2	23	9	Y	21	222
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	5	1	645	2	Y	13	234
						14	9					

DUKES, JOE 4		WELL #:	1	RRCID -> 239301	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 15286	PERF.11888	- 13860				
03	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	1708	2	39	9	Y	35	77
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1672	2	39	9	Y	35	112
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1753	2	33	9	Y	30	142
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	170
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1710	2	32	9	Y	29	22
08	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1737	2	36	9	Y	33	55

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394												
03	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1067	2	18 9	Y	16	43 1	20
04	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1077	2	12 9	Y	11	13 1	17
05	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1058	2	4 9	Y	4	1 8	20
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2 9	Y	2		22
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1028	2	15 9	Y	14	2 8	34
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10 9	Y	9	1 8	42

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759												
03	3720 X	3458	-0-	-262	-0-	3439	2	19 9	Y	17		194
04	3510 X	2757	-0-	-753	-0-	2739	2	18 9	Y	16	182 1	27
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3691	2	10 9	Y	9	1 8	35
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3327	2	12 9	Y	11		46
07	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3417	2	9 9	Y	8	1 8	53
08	3689 X	3344	-0-	-345	-0-	3322	2	22 9	Y	20	1 8	72

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590												
03	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	2		Y	-0-		140
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	968	2	19 9	Y	17		157
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48 9	Y	44	180 1	21
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10 9	Y	9		30
07	1023 N	814	-0-	-209	-0-	799	2	15 9	Y	14	1 8	43
08	1147 N	875	-0-	-272	-0-	849	2	26 9	Y	24		67

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328												
03	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	3850	2	79 9	Y	72	182 1	36
04	4050 X	3610	-0-	-440	-0-	3526	2	84 9	Y	76		112
05	4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3717	2	53 9	Y	48	1 8	159
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3482	2	57 9	Y	52	175 1	36
07	3968 X	3430	-0-	-538	-0-	3364	2	66 9	Y	60	1 8	95
08	3937 X	3551	-0-	-386	-0-	3492	2	59 9	Y	54		149

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886																
03	5363 X	4963	-0-	-400	-0-	149	1	4796	2	Y	16	177	1	11	8	71
04	5190 X	4798	-0-	-392	-0-	144	1	4555	2	Y	90	9	8			152
05	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	58	1	4744	2	Y	53	5	8			200
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4664	2	36	9	Y	33	6	8			227
07	4960 X	4898	-0-	-62	-0-	4859	2	39	9	Y	35	169	1			93
08	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	4824	2	46	9	Y	42	5	8			130
AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978																
03	2790 X	2000	-0-	-790	-0-	14	1	1980	2	Y	5	5	8			27
04	2700 X	1848	-0-	-852	-0-	1844	2	4	9	Y	4	4	8			27
05	2232 X	2164	-0-	-68	-0-	10	1	2019	2	Y	123	3	8			147
06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8			147
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	2	Y	97	170	1			74
08	2170 X	1656	-0-	-514	-0-	107	9	1650	2	Y	1	1	8			74
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271																
03	7254 X	6686	-0-	-568	-0-	20	1	6580	2	Y	78	4	8			122
04	7020 X	6433	-0-	-587	-0-	6348	2	85	9	Y	77	181	1	3	8	15
05	7192 X	6849	-0-	-343	-0-	6725	2	124	9	Y	113	3	8			125
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6421	2	99	9	Y	90	180	1	3	8	32
07	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	6425	2	102	9	Y	93					125
08	6851 X	6619	-0-	-232	-0-	6542	2	77	9	Y	70	3	8			192
YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820																
03	6479 X	6006	-0-	-473	-0-	112	1	5844	2	Y	45	1	8			258
04	6270 X	5982	-0-	-288	-0-	50	9	5828	2	Y	71	174	1	3	8	152
05	9548 X	4095	-0-	-5453	-0-	4072	2	23	9	Y	21	4	8			169
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5641	2	47	9	Y	43	4	8			208
07	9610 X	5866	-0-	-3744	-0-	5758	2	108	9	Y	98					306
08	6169 X	3339	-0-	-2830	-0-	3305	2	34	9	Y	31	180	1	5	8	152
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876																
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6392	2	68	9	N	62	180	1			145
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6165	2	76	9	N	69	1	8			213
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6306	2	98	9	N	89	1	8			301
06	6150 X	6109	-0-	-41	-0-	6083	2	26	9	N	24	179	1			146
07	6479 X	6390	-0-	-89	-0-	6333	2	57	9	N	52	1	8			197
08	6448 X	6398	-0-	-50	-0-	6295	2	103	9	N	94	1	8			290
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373																
03	10013 X	8436	-0-	-1577	-0-	8384	2	52	9	N	47					60
04	9690 X	8226	-0-	-1464	-0-	8184	2	42	9	N	38	1	8			97
05	8928 X	7981	-0-	-947	-0-	7939	2	42	9	N	38	1	8			134
06	8430 X	6523	-0-	-1907	-0-	6470	2	53	9	N	48	165	1			17
07	8494 X	7103	-0-	-1391	-0-	7071	2	32	9	N	29	1	8			45
08	8494 X	6717	-0-	-1777	-0-	6644	2	73	9	N	66	1	8			110

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		12555 X	10940	-0-	-1615	-0-	10822	2	118	9	N	107	114
04		11910 X	10677	-0-	-1233	-0-	10550	2	127	9	N	115	227
05		12028 X	11029	-0-	-999	-0-	10911	2	118	9	N	107	150
06		11100 X	10383	-0-	-717	-0-	10276	2	107	9	N	97	67
07		11315 X	10411	-0-	-904	-0-	10311	2	100	9	N	91	152
*08		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	10976	2	111	9	N	101	74

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322													
03		8122 X	7812	-0-	-310	-0-	112	1	7573	2	Y	115	134
04		8250 X	6719	-0-	-1531	-0-	127	9	76	1	Y	73	27
05		12648 X	7496	-0-	-5152	-0-	80	9	80	9	Y	3	27
06		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	4	1	4	1	Y	2	27
07		12648 X	6005	-0-	-6643	-0-	3	9	5963	2	Y	2	27
08		7812 X	3801	-0-	-4011	-0-	4	1	6001	2	Y	-0-	27
							3624	2	177	9	Y	161	8

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332													
03		992 N	986	-0-	-6	-0-	68	1	914	2	Y	4	37
04		1050 N	984	-0-	-66	-0-	4	9	4	1	Y	1	37
05		1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1	9	1049	2	Y	2	37
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2	37
07		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-	37
*08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1008	2	130	9	Y	118	153

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193													
03		5146 X	4706	-0-	-440	-0-	4648	2	58	9	Y	53	65
04		4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4358	2	83	9	Y	75	140
05		5053 X	4428	-0-	-625	-0-	4384	2	44	9	Y	40	180
06		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4162	2	166	9	Y	151	331
07		4712 X	4398	-0-	-314	-0-	4308	2	90	9	Y	82	236
08		4712 X	4505	-0-	-207	-0-	4477	2	28	9	Y	25	261

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222													
03		2201 X	1895	-0-	-306	-0-	36	1	1859	2	Y	-0-	88
04		2130 X	1853	-0-	-277	-0-	1852	2	1	9	Y	1	88
05		2263 X	1903	-0-	-360	-0-	1726	2	177	9	Y	161	65
06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1994	2	37	9	Y	34	97
07		2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1763	2	33	9	Y	30	127
08		1922 X	1763	-0-	-159	-0-	1629	2	134	9	Y	122	65

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400													
03		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1350	2	40	9	N	36	53
04		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1372	2	52	9	N	47	100
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1385	2	46	9	N	42	142
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	2	30	9	N	27	169
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22	190
*08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	N	13	33

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		7874 X	7006	-0-	-868	-0-	6989	2	17	9	Y	15	15	8	133
04		7530 X	7028	-0-	-502	-0-	7002	2	26	9	Y	24	14	8	143
05		7223 X	6791	-0-	-432	-0-	6725	2	66	9	Y	60	168	1	25
06		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6348	2	9	9	Y	8	8	8	25
07		7254 X	6577	-0-	-677	-0-	6577	2			Y	-0-			25
08		7254 X	2631	-0-	-4623	-0-	2622	2	9	9	Y	8	8	8	25

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943															
03		3410 X	3185	-0-	-225	-0-	900	1	2256	2	N	26			135
							29	9							
04		3300 X	2855	-0-	-445	-0-	809	1	2007	2	N	35	1	8	169
							39	9							
05		3503 X	2990	-0-	-513	-0-	869	1	2073	2	N	44	2	8	211
							48	9							
06		3000 X	2926	-0-	-74	-0-	837	1	1955	2	N	122	171	1	162
							134	9							
07		3100 X	3033	-0-	-67	-0-	867	1	1976	2	N	173	170	1	162
							190	9							
08		3100 X	2907	-0-	-193	-0-	871	1	1876	2	N	145	173	1	132
							160	9							

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622															
03		SWR 10	2872	-0-	2872	416079	1054	1	1788	2	N	27			69
							30	9							
04		SWR 10	2897	-0-	2897	418976	1020	1	1847	2	N	27	1	8	95
							30	9							
05		SWR 10	3059	-0-	3059	422035	1054	1	1969	2	N	33	1	8	127
							36	9							
06		SWR 10	2976	-0-	2976	425011	1020	1	1921	2	N	32			159
							35	9							
07		SWR 10	2509	-0-	2509	427520	799	1	1698	2	N	11	1	8	169
							12	9							
08		SWR 10	2808	-0-	2808	430328	898	1	1892	2	N	16	1	8	184
							18	9							

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937 WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622															
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14			77
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17	9	N	15			92
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15			107
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13			120
*07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	N	12			132
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105															
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			147
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			147
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			147
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			147
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			147
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			147

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BEGERT		WELL #: 707		RRCID -> 244147		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	248	-0-	-465	-0-	248 2	N	-0-		30
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		30
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		30
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

KIKER		WELL #: 606		RRCID -> 244148		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140		
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		180
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	474 2	N	70		250
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		250
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		250
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		250
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		250

BEGERT		WELL #: 607		RRCID -> 244150		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560		
03	992 N	779	-0-	-213	-0-	779 2	N	-0-		57
04	870 N	743	-0-	-127	-0-	743 2	N	-0-		57
05	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2	N	-0-		57
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731 2	N	-0-		57
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2	N	-0-		57
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		57

MARKHAM		WELL #: 1607		RRCID -> 249495		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598		
03	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2	N	-0-		52
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		52
05	992 N	824	-0-	-168	-0-	824 2	N	-0-		52
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	798 2	N	10		62
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 2	N	-0-		62
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		62

KIKER		WELL #: 1606		RRCID -> 251471		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598		
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		68
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	722 2	N	42		110
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		110
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		110
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		110
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		110

LUCAS 9		WELL #: 2		RRCID -> 274657		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030		
03	4681 X	4504	-0-	-177	-0-	4431 2	N	66		151
04	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	4170 2	N	75	180 1	46
05	4650 X	4464	-0-	-186	-0-	4424 2	N	36		82
06	4350 X	4233	-0-	-117	-0-	4233 2	N	-0-		82
07	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	4299 2	N	-0-		82
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		N	NO RPT		82

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
TEMPLAR OPERATING LLC				841421							
TROY 23				WELL #: 1	RRCID -> 202496	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12248	- 12392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2		N	-0-		68
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	621 2	4 9	N	4		72
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	615 2	11 9	N	10		82
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	N	8		90
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	617 2	6 9	N	5		95
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		95

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

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

RICHARDSON 3				WELL #: 2	RRCID -> 194054	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 15780	PERF.12428	- 12911		
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		465
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		465
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		465
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	285 2	347 9	N	315	190 1	590
07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	521 2	975 9	N	886	757 1	719
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	323 2	409 9	N	372	562 1	529

PARKER 19				WELL #: 2	RRCID -> 204370	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 15060	PERF.11772	- 11812		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

EDEN				WELL #: 201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11869	- 12643		
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	898 2	3 9	N	3		315
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		315
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		315
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623 2	7 9	N	6		321
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	961 2	31 9	N	28	169 1	180
08	961 N	53	-0-	-908	-0-	53 2		N	-0-		180

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11194 PERF.12047 - 14028													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116													
03	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	1023	2	2	9	N	2		338
04	1710 N	1230	-0-	-480	-0-	1230	2			N	-0-		338
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18	9	N	16		354
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10		364
07	1271 N	986	-0-	-285	-0-	979	2	7	9	N	6		370
08	1891 N	256	-0-	-1635	-0-	253	2	3	9	N	3		373
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567													
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		107
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-		107
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-		107
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		107
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		107
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		107
PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		283
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 1	235
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		235
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		235
EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	1131	-0-	-4945	-0-	1122	2	9	9	N	8			345	
04	5970	X	5680	-0-	-290	-0-	5628	2	52	9	N	47			392	
05	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	5699	2	40	9	N	36			428	
06	5970	X	4808	-0-	-1162	-0-	4771	2	37	9	N	34	192	1	270	
07	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	4863	2	36	9	N	33			303	
08	5859	X	4573	-0-	-1286	-0-	4540	2	33	9	N	30			333	

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221						
03	5518	X	4623	-0-	-895	-0-	4543	2	80	9	N	73	193	1	275	
04	5340	X	3394	-0-	-1946	-0-	3328	2	66	9	N	60			335	
05	4991	X	3940	-0-	-1051	-0-	3870	2	70	9	N	64			399	
06	4830	X	3619	-0-	-1211	-0-	3564	2	55	9	N	50	184	1	265	
07	4991	X	3882	-0-	-1109	-0-	3772	2	110	9	N	100			365	
08	4619	X	3854	-0-	-765	-0-	3775	2	79	9	N	72	180	1	257	

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347						
03	5828	X	5231	-0-	-597	-0-	5093	2	138	9	N	125	185	1	994	
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	122	193	1	923	
05	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5284	2	141	9	N	128			1051	
06	5460	X	5250	-0-	-210	-0-	5111	2	139	9	N	126	192	1	985	
07	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5306	2	128	9	N	116			1101	
08	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5187	2	136	9	N	124	194	1	1031	

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299						
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5998	2	47	9	N	43			414	
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6314	2	35	9	N	32	195	1	251	
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6659	2	47	9	N	43			294	
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6345	2	35	9	N	32			326	
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5773	2	32	9	N	29			355	
*08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5885	2	37	9	N	34			389	

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263						
03	4495	X	3616	-0-	-879	-0-	3576	2	40	9	N	36			741	
04	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	4046	2	43	9	N	39	146	1	634	
05	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	4243	2	56	9	N	51			685	
06	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	4082	2	42	9	N	38			723	
07	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4178	2	69	9	N	63	194	1	592	
08	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4181	2	42	9	N	38			630	

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955						
03	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6750	2	53	9	N	48			408	
04	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	6125	2	62	9	N	56			464	
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7189	2	67	9	N	61	194	1	331	
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6812	2	61	9	N	55			386	
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7050	2	53	9	N	48			434	
08	7254	X	7012	-0-	-242	-0-	6957	2	55	9	N	50	194	1	290	

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174						
03	620	X	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			441	
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			441	
05	651	X	554	-0-	-97	-0-	551	2	3	9	N	3			444	
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5			449	
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7	9	N	6			455	
*08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31	194	1	292	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC EDEN		//CONT.// //CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC EDEN		//CONT.//	01810 410 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						

ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	11985	-		16355	
03	14198 X	12793	-0-	-1405	-0-	12652	2	141	9	N	128				397	
04	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	124	172	1		349	
05	13516 X	13021	-0-	-495	-0-	12890	2	131	9	N	119	190	1		278	
06	12990 X	12249	-0-	-741	-0-	12141	2	108	9	N	98				376	
07	13423 X	12784	-0-	-639	-0-	12653	2	131	9	N	119	190	1		305	
08	13020 X	12598	-0-	-422	-0-	12481	2	117	9	N	106	186	1		225	

ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12190	-		16558	
03	9114 X	8906	-0-	-208	-0-	8705	2	201	9	N	183	192	1		695	
04	8760 X	8504	-0-	-256	-0-	8311	2	193	9	N	175	188	1		682	
05	8990 X	8697	-0-	-293	-0-	8492	2	205	9	N	186	191	1		677	
06	8670 X	8347	-0-	-323	-0-	8159	2	188	9	N	171	189	1		659	
07	8897 X	8584	-0-	-313	-0-	8389	2	195	9	N	177	182	1		654	
08	8897 X	8490	-0-	-407	-0-	8297	2	193	9	N	175	130	1		699	

YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11555	-		15843	
03	4371 X	3814	-0-	-557	-0-	3750	2	64	9	N	58				899	
04	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4069	2	55	9	N	50	194	1		755	
05	4340 X	4146	-0-	-194	-0-	4091	2	55	9	N	50				805	
06	4200 X	3319	-0-	-881	-0-	3266	2	53	9	N	48				853	
07	4309 X	4012	-0-	-297	-0-	3969	2	43	9	N	39				892	
08	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	3839	2	67	9	N	61				953	

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11973	-		16289	
03	2015 N	1832	-0-	-183	-0-	1724	2	108	9	N	98	193	1		364	
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	88				452	
05	1953 N	1741	-0-	-212	-0-	1636	2	105	9	N	95	193	1		354	
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1935	2	94	9	N	85				439	
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1882	2	102	9	N	93	193	1		339	
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1920	2	95	9	N	86				425	

LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11730	-		16023	
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	9466	2	50	9	N	45				616	
04	8460 X	7279	-0-	-1181	-0-	7239	2	40	9	N	36	190	1		462	
05	9083 X	6447	-0-	-2636	-0-	6422	2	25	9	N	23				485	
06	8790 X	7117	-0-	-1673	-0-	7084	2	33	9	N	30				515	
07	9517 X	7019	-0-	-2498	-0-	6994	2	25	9	N	23				538	
08	9517 X	6946	-0-	-2571	-0-	6918	2	28	9	N	25				563	

LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11886	-		16276	
03	13 X	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-				336	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				336	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				336	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				336	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				336	
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				336	

LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380	-		16788	
03	9517 X	9404	-0-	-113	-0-	9161	2	243	9	N	221	220	1		579	
04	9210 X	8924	-0-	-286	-0-	8665	2	259	9	N	235	188	1		626	
05	9517 X	9123	-0-	-394	-0-	8855	2	268	9	N	244	385	1		485	
06	9210 X	8845	-0-	-365	-0-	8592	2	253	9	N	230	190	1		525	
07	9393 X	9197	-0-	-196	-0-	8945	2	252	9	N	229	193	1		561	
08	9393 X	9002	-0-	-391	-0-	8761	2	241	9	N	219	194	1		586	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638														
03	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	4222	2	53	9	N	48			609
04	4230 X	4147	-0-	-83	-0-	4111	2	36	9	N	33			642
05	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	3450	2	42	9	N	38			680
06	4260 X	3470	-0-	-790	-0-	3448	2	22	9	N	20	189	1	511
07	4402 X	3727	-0-	-675	-0-	3687	2	40	9	N	36			547
08	4278 X	3435	-0-	-843	-0-	3400	2	35	9	N	32			579

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970														
03	7471 X	6865	-0-	-606	-0-	6814	2	51	9	N	46			618
04	6690 X	6403	-0-	-287	-0-	6372	2	31	9	N	28			646
05	6820 X	5962	-0-	-858	-0-	5933	2	29	9	N	26	187	1	485
06	6630 X	6017	-0-	-613	-0-	5977	2	40	9	N	36			521
07	6851 X	6846	-0-	-5	-0-	6843	2	3	9	N	3			524
08	6851 X	6594	-0-	-257	-0-	6547	2	47	9	N	43			567

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BCE-MACH II LLC 040205														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854														
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2548	2	14	9	N	13			185
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2515	2	22	9	N	20	158	1	47
05	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2480	2	10	9	N	9			56
06	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	2370	2	8	9	N	7			63
07	2573 N	2336	-0-	-237	-0-	2319	2	17	9	N	15			78
08	2480 N	2303	-0-	-177	-0-	2291	2	12	9	N	11			89

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567	
03	5177 X	5091	-0-	-86	-0-	112 1	4979 2	N	-0-			47
04	5010 X	4731	-0-	-279	-0-	25 1	4706 2	N	-0-			47
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2		N	-0-			47
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		N	-0-			47
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-			47
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-			47

BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342	
03	5053 X	6	-0-	-5047	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
04	2520 X	410	-0-	-2110	-0-	410 2		Y	-0-			-0-
05	4650 X	3522	-0-	-1128	-0-	3522 2		Y	-0-			-0-
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		Y	-0-			-0-
07	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 2		Y	-0-			-0-
*08	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		Y	-0-			-0-

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470	
03	2604 X	1751	-0-	-853	-0-	31 1	1720 2	Y	-0-			7
04	2520 X	2238	-0-	-282	-0-	2238 2		Y	-0-			7
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		Y	-0-			7
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-			7
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-			7
08	3131 X	2640	-0-	-491	-0-	2640 2		Y	-0-			7

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2		N	-0-			-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
*08	5766 X	3676	-0-	-2090	-0-	3648 2	28 9	N	25			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	187	2	3	9	N	3			55
04	330 N	153	-0-	-177	-0-	145	2	8	9	N	7			62
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			62
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			62
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

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

03	1984 X	1649	-0-	-335	-0-	1649	2			N	-0-	9	7	8
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			8
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			8
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-			8
*07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3348	2	8	9	N	7			15
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			15

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

03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1532	-0-	-208	-0-	23	1	1508	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
*08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8	-0-

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

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

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

03	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-			-0-
*08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-

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

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

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355	- 14375		

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

RILEY-AMOCO		WELL #:		1	RRCID ->	136048	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14498	- 14504		

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

BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14278	- 14304		

03	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-			-0-
04	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-			-0-
05	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-			-0-
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
07	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	-0-	9099	2	1	9	N	1	8		-0-
*08	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-			-0-

KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620	- 14670		

03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	5904	2	Y	-0-			-0-
04	6090 X	5600	-0-	-490	-0-	-0-	25	1	5575	2	Y	-0-			-0-
05	6293 X	5857	-0-	-436	-0-	-0-	5856	2	1	9	Y	1	8		-0-
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	5630	2	1	9	Y	1	8		-0-
07	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	-0-	5859	2			Y	-0-			-0-
08	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	-0-	5819	2	1	9	Y	1	8		-0-

BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212	- 14224		

03	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
04	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-			-0-
05	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-			-0-
06	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	-0-	11940	2	1	9	N	1	8		-0-
*08	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-			-0-

KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812	- 14852		

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
03		10075 X	9854	-0-	-221	-0-		713	1	9141	2	-0-
04		9600 X	9573	-0-	-27	-0-		690	1	8883	2	-0-
05		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-		713	1	9158	2	-0-
06		9540 X	9503	-0-	-37	-0-		690	1	8813	2	-0-
07		9889 X	9778	-0-	-111	-0-		713	1	9065	2	-0-
08		9889 X	9638	-0-	-251	-0-		713	1	8925	2	-0-

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

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418												
03		8246 X	5115	-0-	-3131	-0-		62	1	5053	2	-0-
04		7980 X	7013	-0-	-967	-0-		60	1	6953	2	-0-
05		8246 X	6488	-0-	-1758	-0-		62	1	6426	2	-0-
06		7980 X	7012	-0-	-968	-0-		60	1	6952	2	-0-
07		8246 X	6655	-0-	-1591	-0-		62	1	6593	2	-0-
08		7254 X	6565	-0-	-689	-0-		62	1	6503	2	-0-

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

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467												
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070												
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	2		N	-0-
04		1650 N	1585	-0-	-65	-0-		1585	2		N	-0-
05		1705 N	1300	-0-	-405	-0-		1300	2		N	-0-
06		1590 N	1588	-0-	-2	-0-		1588	2		N	-0-
07		1643 N	1406	-0-	-237	-0-		1406	2		N	-0-
08		1302 N	1044	-0-	-258	-0-		1044	2		N	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 861467												
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941												
03	1023 N	386	-0-	-637	-0-	386 2		N	-0-			-0-
04	810 N	292	-0-	-518	-0-	292 2		N	-0-			-0-
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 2		N	-0-			-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2		N	-0-			-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 2		N	-0-			-0-
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2		N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639												
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013												

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LEE				WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720	- 14767	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
STILES 67				WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416	- 10522	

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

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
HOLT 20				WELL #:	1	RRCID ->	200223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18169	PERF.	12164	- 13596	

03	899 N	595	-0-	-304	-0-		595	2		Y	-0-				36
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2		Y	-0-				36
05	837 N	690	-0-	-147	-0-		690	2		Y	-0-				36
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2		Y	-0-				36
07	651 N	634	-0-	-17	-0-		634	2		Y	-0-				36
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		Y	-0-				36

BRITT 9				WELL #:	1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12423	- 14590	

03	1860 X	1796	-0-	-64	-0-		1790	2	6	9	Y	5	5	8	17
04	1800 X	1791	-0-	-9	-0-		1719	2	72	9	Y	65	5	8	77
05	1860 X	1763	-0-	-97	-0-		1759	2	4	9	Y	4	4	8	77
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-		1715	2	3	9	Y	3	3	8	77
07	1860 X	1800	-0-	-60	-0-		1800	2			Y	-0-			77
08	1860 X	1764	-0-	-96	-0-		1760	2	4	9	Y	4	4	8	77

BRITT 9				WELL #:	2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12240	- 14561	

03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2358	2	6	9	N	5	5	8	38
04	2400 N	2378	-0-	-22	-0-		2317	2	61	9	N	55	4	8	89
05	2325 N	2304	-0-	-21	-0-		2301	2	3	9	N	3	3	8	89
06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-		2225	2	3	9	N	3	3	8	89
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2359	2	80	9	N	73			162
08	2294 N	2190	-0-	-104	-0-		2187	2	3	9	N	3	3	8	162

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
KEY-9-				WELL #:	2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.	12325	- 12510	

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

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12439	- 12944		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12400	- 13972		

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

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823	- 16750		

03	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11160	2	154	9	N	140				241
04	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11160	2	152	9	N	138	175	1		204
05	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11128	2	163	9	N	148				352
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10783	2	140	9	N	127				479
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		-0-		N	128	355	1		252
*08	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11256	2	142	9	N	129	186	1		195

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990	- 17227		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12380	- 16158		

03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	N	27	179	1		58
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12				70
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	N	10				80
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1151	2	55	9	N	50				130
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1177	2	32	9	N	29				159
08	1178 N	977	-0-	-201	-0-	960	2	17	9	N	15				174

TEMPLAR OPERATING LLC		841421		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.	12235	- 12352
BRITT -7-															

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				18
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	168	2	12	9	N	11				29
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	162	2	11	9	N	10				39
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	138	2	2	9	N	2				41
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	N	2				43
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				43

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421												
BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12298 - 12558				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N		1			156
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	N		2			158
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	612 2	6 9	N		5			163
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		N		-0-			163
07		558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N		-0-			163
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			163

BRITT -10-		WELL #: 2		RRCID -> 126499		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12228 - 12390				
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N		-0-	123 1		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2020														

BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12226 - 12456				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			72
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			72

BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12457 - 12601				
03		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3517 2	89 9	N		81			229
04		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N		-0-	189 1		40
05		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4111 2	26 9	N		24			64
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3782 2	11 9	N		10			74
07		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4040 2	3 9	N		3			77
08		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT			77

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11140 - 12660				
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	290 2	41 9	N		37			163
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	283 2	28 9	N		25			188
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	273 2	28 9	N		25			213
06		270 N	181	-0-	-89	-0-	163 2	18 9	N		16			229
07		279 N	190	-0-	-89	-0-	179 2	11 9	N		10	185 1		54
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			54

BRITT -3-		WELL #: 4		RRCID -> 148454		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 16218		PERF.12243 - 13134				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			127
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			127

KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290		PERF.12879 - 13212				
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	643 2	6 9	N		5			202
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	6 9	N		5			207
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	544 2	66 9	N		60			267
06		630 N	492	-0-	-138	-0-	491 2	1 9	N		1	186 1		82
07		589 N	473	-0-	-116	-0-	467 2	6 9	N		5			87
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT			87

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421										
WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20		

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48		

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779				
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	176		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	176		
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-	176		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	176		
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	176		
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	176		

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42		

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224				
03	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	2796	2	91	9	N	83	151
04	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	2654	2	73	9	N	66	217
05	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2806	2	64	9	N	58	275
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3234	2	57	9	N	52	140
07	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	2809	2	62	9	N	56	196
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	196

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966				
03	17453 X	15655	-0-	-1798	-0-	15422	2	233	9	N	212	392
04	16470 X	14800	-0-	-1670	-0-	14583	2	217	9	N	197	219
05	17019 X	14690	-0-	-2329	-0-	14481	2	209	9	N	190	409
06	15870 X	13929	-0-	-1941	-0-	13740	2	189	9	N	172	394
07	16213 X	14171	-0-	-2042	-0-	13981	2	190	9	N	173	202
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT	202

BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681				
03	10354 X	9742	-0-	-612	-0-	9497	2	245	9	N	223	422
04	9480 X	9277	-0-	-203	-0-	9048	2	229	9	N	208	257
05	9424 X	9252	-0-	-172	-0-	9017	2	235	9	N	214	471
06	9420 X	8843	-0-	-577	-0-	8645	2	198	9	N	180	279
07	9734 X	9008	-0-	-726	-0-	8807	2	201	9	N	183	281
08	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT	281

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421										
BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10974 X	9662	-0-	-1312	-0-	9458 2	204 9	N	185	36 1	296
04		10050 X	9140	-0-	-910	-0-	8956 2	184 9	N	167	181 1	282
05		10106 X	9422	-0-	-684	-0-	9235 2	187 9	N	170		452
06		9570 X	8747	-0-	-823	-0-	8587 2	160 9	N	145	185 1	412
07		9734 X	8800	-0-	-934	-0-	8646 2	154 9	N	140	367 1	185
08		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT		185

KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13285 - 17258		
03		16895 X	15455	-0-	-1440	-0-	15154 2	301 9	N	274	186 1	425
04		16080 X	14636	-0-	-1444	-0-	14359 2	277 9	N	252	372 1	305
05		16430 X	14798	-0-	-1632	-0-	14515 2	283 9	N	257		562
06		15600 X	14034	-0-	-1566	-0-	13762 2	272 9	N	247	183 1	626
07		15717 X	14171	-0-	-1546	-0-	13915 2	256 9	N	233	554 1	305
08		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT		305

BRITT -10-		WELL #: 2H		RRCID -> 282780		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 12798		PERF.13245 - 17892		
03		24459 X	21599	-0-	-2860	-0-	21202 2	397 9	N	361	185 1	458
04		22860 X	20542	-0-	-2318	-0-	20198 2	344 9	N	313	379 1	392
05		22971 X	20936	-0-	-2035	-0-	20586 2	350 9	N	318		710
06		21750 X	19782	-0-	-1968	-0-	19457 2	325 9	N	295	557 1	448
07		21948 X	19954	-0-	-1994	-0-	19634 2	320 9	N	291	368 1	371
08		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			N	NO RPT		371

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1		RRCID -> 098729		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12092 - 12320
LEGG 7												
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18												

LEGG -6-		WELL #: 1		RRCID -> 111509		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12172 - 15917		
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18												

REED		WELL #: 4		RRCID -> 168159		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 16368		PERF.12422 - 13116		
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	465 2	22 9	N	20		227
04		450 N	447	-0-	-3	-0-	430 2	17 9	N	15		242
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	456 2	20 9	N	18		260
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	434 2	12 9	N	11	119 1	152
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	445 2	14 9	N	13		165
08		465 N	48	-0-	-417	-0-	48 2		N	-0-		165

ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12130 - 12642		
03		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1115 2	1 9	N	1	59 1	369
04		1140 N	1067	-0-	-73	-0-	1067 2		N	-0-		369
05		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 2		N	-0-		369
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1057 2	24 9	N	22		391
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1169 2	18 9	N	16		407
*08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115 2	9 9	N	8		415

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1383	2	42	9	N	38	101	1	272
04	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1318	2	41	9	N	37			309
05	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1344	2	36	9	N	33			342
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1376	2	34	9	N	31			373
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1388	2	37	9	N	34	124	1	283
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1379	2	36	9	N	33			316

ELMORE 32 WELL #: RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

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

03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			304
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			304
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			304

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

03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			171
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1			172
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			172
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-			172
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-	111	1	61
08	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-			61

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

03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	738	2	19	9	N	17	91	1	218
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	700	2	17	9	N	15			233
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	645	2	11	9	N	10			243
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	131	1	126
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	672	2	9	9	N	8			134
08	651 N	88	-0-	-563	-0-	86	2	2	9	N	2			136

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1024	2	30	9	N	27					90
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	983	2	24	9	N	22					112
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1015	2	29	9	N	26					138
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	981	2	19	9	N	17	91	1			64
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-	951	2	20	9	N	18					82
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1009	2	28	9	N	25	98	1			9

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

03	961 N	941	-0-	-20	-0-	919	2	22	9	N	20					294
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	868	2	18	9	N	16					310
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	899	2	18	9	N	16					326
06	900 N	898	-0-	-2	-0-	876	2	22	9	N	20	139	1			207
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	2	25	9	N	23					230
08	930 N	150	-0-	-780	-0-	147	2	3	9	N	3					233

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032	- 12953
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			356

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996	- 12974
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221	- 13121
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959	- 13150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393

BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12152	- 12992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//	01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
HALL 23		WELL #:	2	RRCID ->	215107	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12219 - 13042
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					241
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20											

BRITT RANCH 7		WELL #:	3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.	14076 - 14720
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1289 2	21 9	N	19	307
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1148 2	13 9	N	12	319
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1152 2	20 9	N	18	337
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	861 2	13 9	N	12	349
07	1209	N	852	-0-	-357	-0-	851 2	1 9	N	1	261
08	1178	N	362	-0-	-816	-0-	362 2		N	-0-	261

LEGG 7		WELL #:	4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12100 - 14637
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4651 2	45 9	N	41	400
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4344 2	43 9	N	39	439
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4294 2	47 9	N	43	482
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4066 2	34 9	N	31	326
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2255 2	32 9	N	29	355
08	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	1789 2	3 9	N	3	358

ELMORE 32		WELL #:	5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12120 - 14429
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1309 2	10 9	N	9	100
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394 2	3 9	N	3	103
05	1147	N	905	-0-	-242	-0-	880 2	25 9	N	23	126
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847 2	18 9	N	16	142
07	1457	N	653	-0-	-804	-0-	633 2	20 9	N	18	77
08	899	N	63	-0-	-836	-0-	63 2		N	-0-	77

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

ELMORE 32		WELL #:	6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079 - 12688
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
LEGG 6		WELL #:		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015																

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3				119
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	386	2	1	9	N	1				120
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1				121
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				121
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				121
08	403	N	88	-0-	-315	-0-	87	2	1	9	N	1				122

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2511	2	43	9	N	39	106	1		79
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	2180	2	26	9	N	24				103
05	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	2274	2	48	9	N	44				147
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2159	2	36	9	N	33	38	1		142
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2259	2	43	9	N	39				181
08	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2228	2	43	9	N	39	139	1		81

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					263
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18																

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12266 - 14633						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3174	2	48	9	N	44	98	1		306	
04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	2	39	9	N	35				341	
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3190	2	42	9	N	38				379	
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2830	2	34	9	N	31	106	1		304	
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3202	2	36	9	N	33				337	
08	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	2319	2	42	9	N	38	105	1		270	

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

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209						
03	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2325	2	51	9	N	46	84	1		538	
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	N	46				584	
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2305	2	53	9	N	48				632	
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	46	147	1		531	
07	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2265	2	45	9	N	41				572	
08	2356 N	2309	-0-	-47	-0-	2262	2	47	9	N	43	98	1		517	

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12099 - 14152						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					11
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					11
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					11
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					11
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					11
08	434 N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					11

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533						
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3484	2	2	9	N	2					234
04	3000 N	3039	-0-	39	39	3018	2	21	9	N	19					253
05	2296 N	2257	-0-	-39	-0-	2221	2	36	9	N	33					286
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	2	18	9	N	16					302
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	N	4	185	1		121	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690						
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1227	2	43	9	N	39					263
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1298	2	37	9	N	34					297
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	N	38					335
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1111	2	56	9	N	51	192	1		194	
07	1364 N	892	-0-	-472	-0-	863	2	29	9	N	26					220
08	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1122	2	42	9	N	38					258

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238						
03	12214 X	10319	-0-	-1895	-0-	10148	2	171	9	N	155	73	1		742	
04	11820 X	11804	-0-	-16	-0-	11600	2	204	9	N	185	193	1		734	
05	11749 X	9687	-0-	-2062	-0-	9543	2	144	9	N	131	189	1		676	
06	10350 X	9541	-0-	-809	-0-	9376	2	165	9	N	150	136	1		690	
07	12183 X	9913	-0-	-2270	-0-	9728	2	185	9	N	168	196	1		662	
08	12183 X	8175	-0-	-4008	-0-	8051	2	124	9	N	113	55	1		720	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6637 2	166 9	N	151	371 1	126
04	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6266 2	139 9	N	126		252
05	6014 X	5871	-0-	-143	-0-	5755 2	116 9	N	105	192 1	165
06	6570 X	6362	-0-	-208	-0-	6233 2	129 9	N	117	189 1	93
07	6789 X	5971	-0-	-818	-0-	5861 2	110 9	N	100		193
08	6789 X	3865	-0-	-2924	-0-	3815 2	50 9	N	45		238

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728
03	14322 X	12957	-0-	-1365	-0-	12740 2	217 9	N	197	192 1	448
04	13800 X	13363	-0-	-437	-0-	13146 2	217 9	N	197	185 1	460
05	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13318 2	199 9	N	181	181 1	460
06	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	12829 2	183 9	N	166		626
07	13795 X	13203	-0-	-592	-0-	12984 2	219 9	N	199	305 1	520
08	13795 X	13416	-0-	-379	-0-	13200 2	216 9	N	196	192 1	524

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12403	- 16125
03	15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	15074 2	255 9	N	232	382 1	679
04	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11075 2	215 9	N	195	193 1	681
05	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	14972 2	323 9	N	294	192 1	783
06	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	13363 2	286 9	N	260	435 1	608
07	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13400 2	264 9	N	240	193 1	655
*08	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12702 2	252 9	N	229	279 1	605

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

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625	- 15968
03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6884 2	178 9	N	162	194 1	734
04	6750 X	6015	-0-	-735	-0-	5862 2	153 9	N	139	190 1	683
05	7254 X	5635	-0-	-1619	-0-	5499 2	136 9	N	124	182 1	625
06	7020 X	5637	-0-	-1383	-0-	5516 2	121 9	N	110		735
07	7254 X	5534	-0-	-1720	-0-	5407 2	127 9	N	115	72 1	778
08	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	4773 2	106 9	N	96	191 1	683

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391
03	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	24170 2	79 9	N	72		219
04	25492 X	25492	-0-	-0-	-0-	25417 2	75 9	N	68	194 1	93
05	24789 X	24789	-0-	-0-	-0-	24719 2	70 9	N	64		157
06	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202 2		N	-0-		157
07	25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	25730 2		N	-0-		157
*08	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	22746 2		N	-0-		157

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID ->	267006	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	12078	PERF. N/A	
03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	7838 2	298 9	N	271	194 1	842
04	7410 X	6380	-0-	-1030	-0-	6123 2	257 9	N	234	380 1	696
05	8060 X	6676	-0-	-1384	-0-	6428 2	248 9	N	225	190 1	731
06	7800 X	5802	-0-	-1998	-0-	5600 2	202 9	N	184		915
07	8060 X	5398	-0-	-2662	-0-	5213 2	185 9	N	168	194 1	889
08	8060 X	5230	-0-	-2830	-0-	5077 2	153 9	N	139	197 1	831

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	13950 X	4234	-0-	-9716	-0-	4084	2	150	9	N	136	184	1			194
04	13380 X	4142	-0-	-9238	-0-	3980	2	162	9	N	147					341
05	13826 X	4510	-0-	-9316	-0-	4358	2	152	9	N	138	183	1			296
06	13200 X	4354	-0-	-8846	-0-	4212	2	142	9	N	129	187	1			238
07	10664 X	4396	-0-	-6268	-0-	4256	2	140	9	N	127	191	1			174
08	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4138	2	136	9	N	124					226

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557							
03	4154 X	3612	-0-	-542	-0-	3535	2	77	9	N	70					252
04	4020 X	3826	-0-	-194	-0-	3751	2	75	9	N	68					320
05	4154 X	3950	-0-	-204	-0-	3880	2	70	9	N	64	184	1			200
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3691	2	58	9	N	53					253
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4231	2	72	9	N	65	187	1			131
*08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4377	2	77	9	N	70					201

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361							
03	6355 X	5746	-0-	-609	-0-	5607	2	139	9	N	126	192	1			824
04	6150 X	2374	-0-	-3776	-0-	2307	2	67	9	N	61					885
05	6355 X	2265	-0-	-4090	-0-	2210	2	55	9	N	50					935
06	6000 X	5493	-0-	-507	-0-	5360	2	133	9	N	121	187	1			869
07	5735 X	4891	-0-	-844	-0-	4775	2	116	9	N	105					974
08	5735 X	4874	-0-	-861	-0-	4751	2	123	9	N	112	194	1			892

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
H & L OPERATING CO., LLC		339787														
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466							
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	10	1	3056	2	N	14					154
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	2	N	-0-					154
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	10	1	3042	2	N	7	142	1			19
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	10	1	2785	2	N	-0-					19
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	10	1	3246	2	N	-0-					19
*08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	10	1	3055	2	N	-0-					19

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
PEARSON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 112362	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9093	PERF. 8258	- 8300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			32
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			32
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-			32
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			32

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON				WELL #: 3109	RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

DAVIS				WELL #: 1106 C	RRCID -> 105925	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 8110	- 8390			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2018 - P/A 08/27/18												

PEARSON				WELL #: 6109	RRCID -> 185488	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8084	- 8264			
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1182 2	44 9	N	40	180 1		180
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1145 2	20 9	N	18			198
05	1240 N	900	-0-	-340	-0-	886 2	14 9	N	13			211
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	837 2	17 9	N	15			226
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1407 2	33 9	N	30			256
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1178 2	88 9	N	80	173 1		163

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERDURE PETROLEUM LLC				653224								
CLEMENT, E. D.				WELL #: 45	RRCID -> 170500	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8096	- 8110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
DECK 18				WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8254 - 8266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
DANIEL 139				WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7582 - 7602
03	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2	N	-0-			29
04	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2109	2	N	-0-			29
05	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	2229	2	N	-0-			29
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			29
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			29
*08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
ISAACS				WELL #:	1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8282 - 8288
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARNOLD				2113		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8151 - 8157
03	1426 #	1390	-0-	-36	-0-	1373	2	17 9	N	15		92
04	1380 #	1350	-0-	-30	-0-	1333	2	17 9	N	15		107
05	1426 #	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9 9	N	8		115
06	1350 #	1309	-0-	-41	-0-	1298	2	11 9	N	10		125
07	1395 #	1378	-0-	-17	-0-	1369	2	9 9	N	8		133
08	1395 #	1361	-0-	-34	-0-	1351	2	10 9	N	9	132 1	10

ISAACS				3091		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8286 - 8296
03	2046 #	2037	-0-	-9	-0-	2012	2	25 9	N	23		118
04	1980 #	1973	-0-	-7	-0-	1961	2	12 9	N	11	111 1	18
05	2046 #	1879	-0-	-167	-0-	1866	2	13 9	N	12		30
06	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1979	2	19 9	N	17		47
07	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2045	2	12 9	N	11		58
08	2046 #	2028	-0-	-18	-0-	2014	2	14 9	N	13		71

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

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

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

03	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2	32	9	N	29						154
04	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-						154
05	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-						154
06	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3						157
07	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2						159
08	1860 #	1813	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13						172

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

03	3780 R	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3755	2	25	9	N	23						137
04	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	2	17	9	N	15						152
05	2596 R	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2	9	9	N	8						160
06	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2	22	9	N	20						180
07	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2	15	9	N	14						194
*08	2338 R	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	12	9	N	11						205

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056	WELL #: 2112		RRCID -> 205670	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 8146	- 8152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610	WELL #: 1		RRCID -> 179382	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8200	- 8206				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	WELL #: 1		RRCID -> 212698	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7575	- 8150				
03	2201 #	2070	-0-	-131	-0-		28 1	1983 2	N	54					92
04	2130 #	2094	-0-	-36	-0-		59 9	2014 2	N	45					137
05	2201 #	2078	-0-	-123	-0-		30 1	1983 2	N	58					195
06	2130 #	2095	-0-	-35	-0-		50 9	2031 2	N	31	189 1				37
07	2170 #	2160	-0-	-10	-0-		31 1	2095 2	N	31					68
08	2170 #	1816	-0-	-354	-0-		34 9	1753 2	N	34					102
							26 1								
							37 9								
FORGEY "94"				WELL #: 1	RRCID -> 213040	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7550	- 8322						
03	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-		28 1	1393 2	N	5					122
04	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-		6 9	1215 2	N	3					125
05	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-		30 1	1393 2	N	7					132
06	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-		3 9	1190 2	N	-0-					132
07	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-		27 1	1247 2	N	3					135
08	1240 #	1134	-0-	-106	-0-		8 9	1106 2	N	2					137
							29 1								
							31 1								
							3 9								
							26 1								
							2 9								
ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
GRAVES OPERATING, LLC				325799	WELL #: 2		RRCID -> 127087	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8364	- 8384				
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-					68
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 2		N	-0-					68
05	806 N	703	-0-	-103	-0-		703 2		N	-0-					68
06	720 N	676	-0-	-44	-0-		676 2		N	-0-					68
07	713 N	691	-0-	-22	-0-		691 2		N	-0-					68
08	713 N	685	-0-	-28	-0-		685 2		N	-0-					68

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

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//		01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HOOVER				WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	-		8408	
03	744 N	225	-0-	-519	-0-	224 2	1 9	N	1			45
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			45
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			45
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			45
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			45
08	744 N	171	-0-	-573	-0-	171 2		N	-0-			45

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158				WELL #: 2D	RRCID -> 174098	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF. 8015	-		8025	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			710
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			710

COURSON RANCH 159				WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	-		8124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			242
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

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

COURSON RANCH 158				WELL #: 11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	-		8508	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			390
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			390

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

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064			
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-				1
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	3	4	9	N	4				5
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4931	3	2	9	N	2				7
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-				7
07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5224	3	3	9	N	3				10
*08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5063	3	4	9	N	4				14

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186			
03	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2084	3	6	9	N	5				23
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2030	3	10	9	N	9				32
05	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1887	3			N	-0-				32
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2108	3	14	9	N	13				45
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-				45
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-				45

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581			
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31	178	1		262
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	2	12	9	N	11				273
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13				286
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				286
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				286
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20				306

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541			
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-				-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-				-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1350
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			281
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060				
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			625
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			625
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			625
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			625
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			625
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			625

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

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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471			RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382		
MORRISON		WELL #:		4212										
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	N	1			115
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	N	7			122
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	N	3			125
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	N	8			133
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2			135
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	299	3	2	9	N	2			137

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498		
03	1829 N	720	-0-	-1109	-0-	32	1	688	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 - 4924		
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	2	N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907	
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	49	1	515	2	N	-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127	
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	15	1	154	2	N	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036								
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3406 - 3642	
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3801 - 5135	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3750 - 5184	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3595 - 4920	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298										COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 -	5082	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525										COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 -	5180	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243										COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 -	5465	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264										COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 -	5331	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560										COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 -	4411	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260										
COURSON RANCH 157 WELL #:		RRCID -> 211830	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 4552	PERF. 3480	- 3538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015										
COURSON RANCH 136 WELL #:		5	RRCID -> 212656	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3166	- 3174			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
COURSON RANCH 135 WELL #:		9	RRCID -> 212902	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 3929	PERF. 3422	- 3454			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
COURSON RANCH 133 WELL #:		4A	RRCID -> 214275	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 3286	- 3294			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
COURSON RANCH 6 WELL #:		1	RRCID -> 218797	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 3383	- 3640			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		190
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
COURSON RANCH 136 WELL #:		11	RRCID -> 223344	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3240	- 3288			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																			
COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446										COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083										COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3616 - 3680				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471										WELL #:	2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865										COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402 - 3408				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471											
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209916		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3264 - 3275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3153		RRCID -> 209935		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3241 - 3247	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 138931		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3292 - 5475	
PEARSON		WELL #: 8									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
KING -E-		WELL #: 2		RRCID -> 204128		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 3145 - 5644	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MCGARRAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 205089		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3621 - 5475	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MCGARRAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436		PERF. 3545 - 5147	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-	
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		-0-	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 2	N	-0-		-0-	
08	1395 N	222	-0-	-1173	-0-	222 2	N	-0-		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

AMY (UPPER MORROW)		02408 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803													
CARR 13		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120 - 14142				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002				
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-				-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-				-0-
08	465 N	47	-0-	-418	-0-	47	2			N	-0-				-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610								
03	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4450	2	6	9	N	5				63
04	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	3840	2	4	9	N	4				67
05	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	3704	2			N	-0-				67
06	4530	X	2950	-0-	-1580	-0-	2950	2			N	-0-				67
07	4681	X	3434	-0-	-1247	-0-	3434	2			N	-0-				67
08	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-	3263	2			N	-0-				67

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638								
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1131	2	6	9	N	5				65
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3				68
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	N	2				70
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	59	1		10
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2				12
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				12

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617								
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-				-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-				-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-				-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-				-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
H & L OPERATING CO., LLC		339787														
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026								
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-				100
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	10	1	53	2	N	-0-				100
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	N	-0-				100
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-				100
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-				100
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-				100

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	1271 N	494	-0-	-777	-0-	10 1	484 2	N	-0-			91
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	10 1	1168 2	N	-0-			91
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	10 1	914 2	N	-0-			91
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	10 1	1202 2	N	-0-			91
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	10 1	1097 2	N	-0-			91
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	10 1	1470 2	N	-0-			91

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			142
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-			142
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			142
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			142
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			142
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//	03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//	019786							
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 166011	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 7494	- 8018		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014										
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 6058	- 6070		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014										
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6047	- 6061		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014										
ARRINGTON CJM, INC.			033134							
COMANCHE		WELL #:	1	RRCID -> 190758	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 6282	- 6294		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:	2C	RRCID -> 160511	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6048	- 6180		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										
KIRK "B"		WELL #:	2	RRCID -> 182773	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6140	- 6280		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03		2697 X	2687	-0-	-10	-0-	2687	2		N	-0-	-0-
04		2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2		N	-0-	-0-
05		3007 X	2361	-0-	-646	-0-	2361	2		N	-0-	-0-
06		2610 N	2529	-0-	-81	-0-	2529	2		N	-0-	-0-
07		2511 N	2154	-0-	-357	-0-	2154	2		N	-0-	-0-
*08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-	-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PALO DURO RESOURCES LLC 637389												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970												
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350												
03	3611	R	3611	-0-	-0-	-0-	3594	3	17	9	Y	117
04	3806	R	3806	-0-	-0-	-0-	3753	3	53	9	Y	165
05	3923	R	3923	-0-	-0-	-0-	3875	3	48	9	Y	209
06	3806		3748	-0-	-58	-0-	3719	3	29	9	Y	235
07	3817		3815	-0-	-2	-0-	3802	3	13	9	Y	247
*08	3823		3818	-0-	-5	-0-	3766	3	52	9	Y	294

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315												
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	130	1	411	2	N	-0-
04	570	N	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
06	510	N	69	-0-	-441	-0-	69	2			N	-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC LOTT 2		04660 003 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2	RRCID ->	213485	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.	11504 - 13896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020														

JONES 31		04660 003 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251			
03	2728 N	2542	-0-	-186	-0-	2511	2	31	9	N	28			728
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	2393	2	29	9	N	26			754
05	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2349	2	36	9	N	33			787
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2349	2	31	9	N	28	149	1	666
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2494	2	34	9	N	31			697
08	2387 N	303	-0-	-2084	-0-	301	2	2	9	N	2			699

ELMORE 32		04660 003 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

REED 1		04660 003 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811			
03	4371 X	2722	-0-	-1649	-0-	2701	2	21	9	N	19			589
04	4200 X	2186	-0-	-2014	-0-	2098	2	88	9	N	80			669
05	3937 X	2422	-0-	-1515	-0-	2403	2	19	9	N	17	181	1	505
06	3480 X	2903	-0-	-577	-0-	2839	2	64	9	N	58			563
07	3286 X	3054	-0-	-232	-0-	2988	2	66	9	N	60			623
*08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3256	2	51	9	N	46			669

B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1		04660 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626			
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	Y	12			110
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5			115
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	305	2	3	9	Y	3			118
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7			125
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	331	2	12	9	Y	11			136
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1			137

TEMPLAR OPERATING LLC MCCOY 27		841421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335			
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			45
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			45
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			45
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			45
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			45
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45

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

REED				WELL #:	101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	572	2	33 9	N	30			221
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	557	2	42 9	N	38			259
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	572	2	36 9	N	33			292
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	556	2	30 9	N	27			319
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	572	2	34 9	N	31	125 1		225
08	620 N	41	-0-	-579	-0-	41	2		N	-0-			225

REED T				WELL #:	1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	637	2	37 9	N	34			262
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	624	2	35 9	N	32	185 1		109
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24 9	N	22			131
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	617	2	31 9	N	28			159
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	637	2	29 9	N	26	68 1		117
08	651 N	46	-0-	-605	-0-	45	2	1 9	N	1			118

REED 2				WELL #:	6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130
03	930 X	628	-0-	-302	-0-	595	2	33 9	N	30			459
04	690 X	570	-0-	-120	-0-	536	2	34 9	N	31			490
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			490
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	548	2	29 9	N	26			516
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	600	2	32 9	N	29			545
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			545

REED T				WELL #:	2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12072 - 12848
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

REED T				WELL #:	3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11810 - 12961
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
REED 1		WELL #:	3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12324 - 13123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20											
REED 2		WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2322 2	12 9	N	11	160
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1439 2	12 9	N	11	171
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	650 2	11 9	N	10	181
06	600	X	461	-0-	-139	-0-	447 2	14 9	N	13	194
07	620	X	540	-0-	-80	-0-	526 2	14 9	N	13	207
08	620	X	38	-0-	-582	-0-	38 2		N	-0-	207
REED T											
REED T		WELL #:	4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11830 - 12740
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2020 - P/A 03/26/20											
REED T		WELL #:	5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11840 - 13102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20											
REED SWD		WELL #:	1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5326
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
HAMILTON 39		WELL #:	2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.	11360 - 12486
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	254		N	-0-		-0-

 B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-					18

 WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 07 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 08 P&A COND -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 18
 PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - P/A 04/16/20

 LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

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

 FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

 03 248 N 170 -0- -78 -0- 159 2 11 9 N 10 97
 04 330 N 203 -0- -127 -0- 201 2 2 9 N 2 99
 05 186 N 168 -0- -18 -0- 162 2 6 9 N 5 104
 06 187 N 187 -0- -0- -0- 176 2 11 9 N 10 38 1 76
 07 217 N -0- -0- -217 -0- -0- 59 1 17
 08 155 N -0- -0- -155 -0- -0- N -0- 17

 FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56
 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- 56

 HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

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

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC RUBY LEE		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000	- 14945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2538	2	75	9	N	68	194	1	1429
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2451	2	33	9	N	30	183	1	1276
05	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	2475	2	29	9	N	26			1302
06	2520 N	2501	-0-	-19	-0-	2465	2	36	9	N	33			1335
07	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	2430	2	32	9	N	29			1364
08	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2335	2	32	9	N	29			1393

FRYE 9		WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248	- 15688		
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10			85
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			85
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			85
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			85
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-			85
08	1116 N	48	-0-	-1068	-0-	48	2			N	-0-			85

HUFF 32		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	- 15460		
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1541	2	29	9	Y	26	98	1	8
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	2	44	9	Y	40			48
05	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1532	2	42	9	Y	38			86
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1494	2	42	9	Y	38			124
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1546	2	42	9	Y	38	99	1	63
08	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1535	2	43	9	Y	39			102

HUFF 2		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	- 14392		
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	801	2	31	9	Y	28			77
04	720 N	579	-0-	-141	-0-	562	2	17	9	Y	15	92	1	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	2	21	9	Y	19			19
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13	9	Y	12			31
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1			32
08	1147 N	820	-0-	-327	-0-	806	2	14	9	Y	13			45

FRYE 9		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	- 15452		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

LOTT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422		
03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6516	2	189	9	N	172	188	1	733
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5972	2	150	9	N	136	104	1	765
05	6324 X	6205	-0-	-119	-0-	6058	2	147	9	N	134	312	1	587
06	6120 X	5920	-0-	-200	-0-	5782	2	138	9	N	125			712
07	6324 X	6015	-0-	-309	-0-	5864	2	151	9	N	137	190	1	659
08	6324 X	5561	-0-	-763	-0-	5432	2	129	9	N	117	177	1	599

HUFF 32		WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425		
03	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1187	2	32	9	Y	29			94
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1165	2	19	9	Y	17			111
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1209	2	28	9	Y	25			136
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	Y	23			159
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	2	24	9	Y	22	150	1	31
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1204	2	28	9	Y	25			56

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUFF 32		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHEELER		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 247930	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 15250	PERF.12080	- 15134						
03	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	1387 2	31 9	Y	28			75
04	1620 X	1229	-0-	-391	-0-	1209 2	20 9	Y	18			93
05	1736 X	1101	-0-	-635	-0-	1081 2	20 9	Y	18			111
06	1380 N	915	-0-	-465	-0-	901 2	14 9	Y	13			124
07	1271 N	914	-0-	-357	-0-	902 2	12 9	Y	11	106 1		29
08	1116 N	78	-0-	-1038	-0-	78 2		Y	-0-			29

WELL #: 7H		RRCID -> 248233	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 14570	PERF.12222	- 14484						
03	9021 X	7566	-0-	-1455	-0-	7378 2	188 9	N	171	186 1		940
04	8610 X	8120	-0-	-490	-0-	7944 2	176 9	N	160	192 1		908
05	8866 X	8461	-0-	-405	-0-	8222 2	239 9	N	217	193 1		932
06	8490 X	7925	-0-	-565	-0-	7743 2	182 9	N	165	184 1		913
07	8525 X	8103	-0-	-422	-0-	7912 2	191 9	N	174	192 1		895
08	8463 X	7730	-0-	-733	-0-	7570 2	160 9	N	145	195 1		845

WELL #: 8H		RRCID -> 249369	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12190	- 14368						
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3873 2	92 9	N	84			798
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3724 2	97 9	N	88	193 1		693
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3779 2	85 9	N	77	190 1		580
06	3840 X	3616	-0-	-224	-0-	3541 2	75 9	N	68			648
07	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3624 2	69 9	N	63			711
08	3968 X	3337	-0-	-631	-0-	3261 2	76 9	N	69	184 1		596

WELL #: 8		RRCID -> 249558	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 15500	PERF.12066	- 15444						
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1609 2	28 9	Y	25			160
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1359 2	25 9	Y	23			183
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1576 2	34 9	Y	31			214
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1573 2	24 9	Y	22	185 1		51
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1413 2	18 9	Y	16			67
08	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1387 2	25 9	Y	23			90

WELL #: 9H		RRCID -> 250047	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12240	- 14302						
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7304 2	184 9	N	167			1134
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7004 2	175 9	N	159	194 1		1099
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7193 2	161 9	N	146	181 1		1064
06	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6471 2	155 9	N	141	192 1		1013
07	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7347 2	160 9	N	145	190 1		968
*08	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6613 2	156 9	N	142			1110

WELL #: 102H		RRCID -> 254567	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 12319	PERF.12447	- 16733						
03	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8296 2	145 9	N	132	192 1		794
04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7808 2	132 9	N	120	187 1		727
05	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7738 2	119 9	N	108			835
06	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7506 2	120 9	N	109	190 1		754
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7726 2	121 9	N	110			864
*08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7574 2	125 9	N	114	182 1		796

WELL #: 103H		RRCID -> 255527	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12499	- 15348						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B & B (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC RUBY LEE		//CONT.// 04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHEELER		
		//CONT.// 953803			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	22072 X	21805	-0-	-267	-0-	21764	2	41	9	N	37	431
04	21360 X	20495	-0-	-865	-0-	20459	2	36	9	N	33	464
05	22072 X	20996	-0-	-1076	-0-	20961	2	35	9	N	32	496
06	21120 X	19943	-0-	-1177	-0-	19908	2	35	9	N	32	528
07	21793 X	19550	-0-	-2243	-0-	19518	2	32	9	N	29	381
08	21793 X	1600	-0-	-20193	-0-	1599	2	1	9	N	1	382

WEST												
03	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	9953	2	268	9	N	244	1270
04	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9520	2	241	9	N	219	1294
05	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10049	2	277	9	N	252	1161
06	9960 X	9916	-0-	-44	-0-	9659	2	257	9	N	234	1206
07	10292 X	9603	-0-	-689	-0-	9375	2	228	9	N	207	1219
08	10323 X	8233	-0-	-2090	-0-	8018	2	215	9	N	195	1229

WEST												
03	15996 X	13745	-0-	-2251	-0-	13504	2	241	9	N	219	1131
04	15390 X	13519	-0-	-1871	-0-	13277	2	242	9	N	220	1171
05	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14440	2	358	9	N	325	1123
06	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	14068	2	366	9	N	333	1075
07	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15598	2	506	9	N	460	1147
08	14787 X	14590	-0-	-197	-0-	14157	2	433	9	N	394	1157

O'BRIEN												
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6310	2	239	9	N	217	459
04	5580 X	4815	-0-	-765	-0-	4650	2	165	9	N	150	609
05	6603 X	5376	-0-	-1227	-0-	5215	2	161	9	N	146	564
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7267	2	216	9	N	196	569
07	6603 X	3633	-0-	-2970	-0-	3527	2	106	9	N	96	473
08	6541 X	3139	-0-	-3402	-0-	3043	2	96	9	N	87	560

MEEK 41												
03	9269 X	6757	-0-	-2512	-0-	6472	2	285	9	N	259	614
04	6720 X	6314	-0-	-406	-0-	6040	2	274	9	N	249	672
05	6944 X	3679	-0-	-3265	-0-	3495	2	184	9	N	167	484
06	6000 X	3386	-0-	-2614	-0-	3202	2	184	9	N	167	651
07	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6770	2	333	9	N	303	576
*08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6483	2	295	9	N	268	674

RUBY LEE												
03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	5662	2	813	9	N	739	1279
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5077	2	508	9	N	462	1183
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5118	2	465	9	N	423	1047
06	5580 X	5445	-0-	-135	-0-	5031	2	414	9	N	376	1042
07	5766 X	5504	-0-	-262	-0-	5140	2	364	9	N	331	1179
08	5766 X	5155	-0-	-611	-0-	4846	2	309	9	N	281	1268

LOTT 2												
03	8060 X	4291	-0-	-3769	-0-	4178	2	113	9	N	103	714
04	7260 X	7230	-0-	-30	-0-	7031	2	199	9	N	181	895
05	8494 X	7192	-0-	-1302	-0-	6996	2	196	9	N	178	691
06	8220 X	5064	-0-	-3156	-0-	4940	2	124	9	N	113	804
07	8494 X	4096	-0-	-4398	-0-	4018	2	78	9	N	71	695
08	7471 X	1935	-0-	-5536	-0-	1907	2	28	9	N	25	720

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785 - 16153	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2821 X	1692	-0-	-1129	-0-	1590 2	102 9	N		93			716
04	4560 X	3612	-0-	-948	-0-	3389 2	223 9	N		203	193 1		726
05	4712 X	4333	-0-	-379	-0-	4083 2	250 9	N		227	293 1		660
06	4560 X	4381	-0-	-179	-0-	4152 2	229 9	N		208	183 1		685
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5043 2	268 9	N		244	262 1		667
*08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4916 2	286 9	N		260	194 1		733

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
03	14322 X	12158	-0-	-2164	-0-	11752 2	406 9	N		369	381 1		892
04	13860 X	11321	-0-	-2539	-0-	11056 2	265 9	N		241	192 1		941
05	12927 X	11666	-0-	-1261	-0-	11429 2	237 9	N		215	192 1		964
06	12330 X	11248	-0-	-1082	-0-	11053 2	195 9	N		177	189 1		952
07	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12680 2	326 9	N		296	386 1		862
08	12152 X	11778	-0-	-374	-0-	11506 2	272 9	N		247	184 1		925

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
03	6076 X	5776	-0-	-300	-0-	5334 2	442 9	N		402	382 1		1518
04	5820 X	5572	-0-	-248	-0-	5168 2	404 9	N		367	377 1		1508
05	5828 X	5677	-0-	-151	-0-	5296 2	381 9	N		346	193 1		1661
06	5640 X	5294	-0-	-346	-0-	4934 2	360 9	N		327	382 1		1606
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5595 2	422 9	N		384	387 1		1603
*08	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5687 2	455 9	N		414	386 1		1631

BABA (BROWN DOLOMITE)		04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY				
FORTAY, INC.		277925											
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N		-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N		-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		120745											
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

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

LINDA										WELL #: 1		RRCID -> 119659		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218							
KAY										WELL #: 1		RRCID -> 177638		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BARLOW (MORROW)										05727 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
CUTTER, ETHEL K. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 021752		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-			

BARTON CREEK (MORROW LOWER)										05960 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
AMARILLO EXPLORATION, INC.										016802							
WATERS										WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512	
03		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3797	2	20	9	N	18		205			
04		3780 X	3700	-0-	-80	-0-	3678	2	22	9	N	20		225			
05		3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3818	2	28	9	N	25		250			
06		3780 X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-		250			
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3854	2	10	9	N	9		259			
*08		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3878	2	11	9	N	10		269			

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCGARRAUGH				WELL #: 1204	RRCID -> 204056	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11078	- 11116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLN 327				WELL #: 1	RRCID -> 211350	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10497	- 10616					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26 1	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
BART				WELL #: 1	RRCID -> 051420	COMPL. DATE 09/23/1971	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10324	- 10330					
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			29
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
*06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-			29
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			29
*08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			29

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9722	- 10504			
FELKER -A-				WELL #: 1										
03	2759 #	2711	-0-	-48	-0-	2661 3	50 9		45	N	-0-			89
04	2670 #	1839	-0-	-831	-0-	1839 3			-0-	N	-0-			89
05	2728 #	2481	-0-	-247	-0-	2481 3			-0-	N	-0-			89
06	2640 #	2285	-0-	-355	-0-	2285 3			-0-	N	-0-			89
07	2728 #	2317	-0-	-411	-0-	2317 3			-0-	N	-0-			89
08	2697 #	2213	-0-	-484	-0-	2213 3			-0-	N	-0-			89

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 10442			
BARTON TRUST				WELL #: 1										
03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				-0-	N	-0-			35
04	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				-0-	N	-0-			35
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				-0-	N	-0-			35
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-				-0-	N	-0-			35
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				-0-	N	-0-			35
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			35

PORTER				WELL #: 2	RRCID -> 196295	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10005	- 10244					
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				-0-	N	-0-			32
04	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				-0-	N	-0-			32
05	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				-0-	N	-0-			32
06	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-				-0-	N	-0-			32
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				-0-	N	-0-			32
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	N	NO RPT			32

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BARTON ESTATE		WELL #:	3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
03	SWR 10	2777	-0-	2777	196866	2777	2			N	-0-			12	
04	SWR 10	2579	-0-	2579	199445	2579	2			N	-0-			12	
05	SWR 10	2397	-0-	2397	201842	2397	2			N	-0-			12	
06	SWR 10	2404	-0-	2404	204246	2404	2			N	-0-			12	
07	SWR 10	2615	-0-	2615	206861	2472	2	143	9	N	130			142	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	206861					N	NO RPT			142	

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
BEAL, GEORGE E. ET AL		488260													
03	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			74	
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			74	
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			74	
06	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			74	
07	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			74	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		BARTON ESTATE		WELL #:	3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		J-BREX COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
SCHULTZ		427513													
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-	

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		039870													
03	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-	
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
06	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			-0-	
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-	

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC				261520									
SLOUGH, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			204
04		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			204
05		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			204
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			204
07		1333 #	1316	-0-	-17	-0-	1316 2		N	-0-			204
08		1333 #	1316	-0-	-17	-0-	1315 2	1 9	N	1			205
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
CUNNINGHAM, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143
03		1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			110
04		1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			110
05		1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1572 2	7 9	N	6			116
06		1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			116
*07		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1531 2	2 9	N	2			118
*08		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1550 2	7 9	N	6			124
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
03		222 R	222	-0-	-0-	-0-	31 1	191 2	N	-0-			-0-
04		240 #	207	-0-	-33	-0-	30 1	177 2	N	-0-			-0-
05		248 #	233	-0-	-15	-0-	31 1	202 2	N	-0-			-0-
06		240 #	207	-0-	-33	-0-	30 1	177 2	N	-0-			-0-
07		248 #	190	-0-	-58	-0-	31 1	159 2	N	-0-			-0-
08		248 #	194	-0-	-54	-0-	31 1	163 2	N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6120 - 6153
03		558 #	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			11
04		540 #	501	-0-	-39	-0-	501 2		N	-0-			11
05		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			11
06		540 #	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-			11
*07		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			11
*08		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			11
BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
05		682 N	679	-0-	-3	-0-	679 2		N	-0-			-0-
06		660 N	577	-0-	-83	-0-	577 2		N	-0-			-0-
07		713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2		N	-0-			-0-
08		682 N	547	-0-	-135	-0-	547 2		N	-0-			-0-
BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205									
BEGERT TRUST 6				WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	11182 - 13296
03		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1286 2	6 9	N	5			62
04		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268 2	6 9	N	5			67
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1304 2	11 9	N	10			77
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1331 2	8 9	N	7	62 1		22
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1385 2	6 9	N	5			27
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1326 2	7 9	N	6			33

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

03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		82
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9 9	N	8		90
05	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2		N	-0-		90
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		90
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13 9	N	12		102
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1386	2	21 9	N	19		121

BEGERT TRUST 4			WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128 - 13348
03	713 N	704	-0-	-9	-0-	700	2	4 9	N	4	80 1	18
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6 9	N	5		23
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	687	2	10 9	N	9		32
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12 9	N	11		43
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	670	2	6 9	N	5		48
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	651	2	10 9	N	9		57

BEGERT TRUST 31			WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386 - 13258
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 5			WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192 - 13245
03	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2101	2	23 9	N	21		43
04	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2023	2	24 9	N	22		65
05	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2024	2	26 9	N	24		89
06	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2005	2	19 9	N	17	78 1	28
07	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2064	2	19 9	N	17		45
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2048	2	28 9	N	25		70

ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114 - 13258
03	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1485	2	20 9	N	18		38
04	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1323	2	21 9	N	19		57
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1408	2	22 9	N	20		77
06	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1282	2	20 9	N	18		95
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1373	2	11 9	N	10	80 1	25
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	1373	2	22 9	N	20		45

ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118 - 13356
03	1116 N	980	-0-	-136	-0-	970	2	10 9	N	9		99
04	1140 N	985	-0-	-155	-0-	982	2	3 9	N	3		102
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2		N	-0-		102
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975	2	9 9	N	8		110
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19 9	N	17	86 1	41
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13 9	N	12		53

ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		2	RRCID ->	239819	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11262 - 13260
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13 9	N	12		147
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	997	2	8 9	N	7		154
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6 9	N	5		159
06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1022	2	25 9	N	23	131 1	51
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1027	2	21 9	N	19		70
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1011	2	21 9	N	19		89

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

03	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1427 2	11 9	N		10		45
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1414 2	13 9	N		12		57
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1332 2	6 9	N		5		62
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687 2	3 9	N		3		65
07	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1422 2	8 9	N		7		72
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405 2	17 9	N		15		87

HELTON 6		WELL #:		1		RRCID ->		241401		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	N		16	128 1	12
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1667 2	22 9	N		20		32
05	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1579 2	18 9	N		16		48
06	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1583 2	19 9	N		17		65
07	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1659 2	17 9	N		15		80
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679 2	19 9	N		17	90 1	7

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		1		RRCID ->		242157		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	540 2	1 9	N		1		85
04	750 N	386	-0-	-364	-0-	386 2		N		-0-		85
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797 2	8 9	N		7		92
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729 2	7 9	N		6		98
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9	N		3	76 1	25
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	708 2	2 9	N		2		27

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		1		RRCID ->		242164		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354
03	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1947 2	8 9	N		7		45
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1871 2	8 9	N		7		52
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1917 2	6 9	N		5		57
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1796 2	14 9	N		13		70
07	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	1880 2	8 9	N		7		77
08	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1863 2	19 9	N		17		94

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID ->		242607		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1526 2	13 9	N		12		97
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1381 2	4 9	N		4	33 1	68
05	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1424 2	19 9	N		17		85
06	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	1288 2	6 9	N		5		90
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501 2	8 9	N		7		97
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1393 2	9 9	N		8		105

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID ->		242759		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1815 2	33 9	N		30		133
04	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1711 2	52 9	N		47	148 1	32
05	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1700 2	31 9	N		28		60
06	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	1703 2	33 9	N		30		90
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1740 2	33 9	N		30		120
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1768 2	20 9	N		18	110 1	28

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID ->		242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262
03	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1168 2	17 9	N		15	62 1	37
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1240 2	17 9	N		15		52
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1223 2	9 9	N		8		60
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1217 2	20 9	N		18		78
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1279 2	14 9	N		13		91
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1236 2	14 9	N		13		104

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1528 2	62 9 N	56	144 1	99
04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1424 2	24 9 N	22	92 1	29
05	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1378 2	11 9 N	10		39
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1437 2	11 9 N	10		49
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474 2	19 9 N	17		66
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1465 2	18 9 N	16		82

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	636 2	9 9 N	8		20
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590 2				20
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2				20
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2				20
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	580 2	2 9 N	2		22
08	651 N	500	-0-	-151	-0-	500 2				22

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
03	713 N	621	-0-	-92	-0-	614 2	7 9 N	6	75 1	20
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	636 2	2 9 N	2		22
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	637 2	6 9 N	5		27
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630 2	3 9 N	3		30
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680 2	8 9 N	7		37
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649 2	3 9 N	3		40

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
03	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1906 2	12 9 N	11		95
04	2130 N	2079	-0-	-51	-0-	2061 2	18 9 N	16	64 1	47
05	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2137 2	22 9 N	20		67
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2037 2	12 9 N	11		78
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2159 2	18 9 N	16		94
08	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2108 2	14 9 N	13	79 1	28

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	658 2	20 9 N	18		78
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	612 2	24 9 N	22		100
05	682 N	565	-0-	-117	-0-	563 2	2 9 N	2		102
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	567 2	11 9 N	10		112
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	597 2	4 9 N	4	99 1	17
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	639 2	17 9 N	15		32

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	692 2	11 9 N	10		48
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	647 2	4 9 N	4		52
05	713 N	521	-0-	-192	-0-	520 2	1 9 N	1		53
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	618 2	4 9 N	4		57
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2				57
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660 2	6 9 N	5		62

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
03	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2663 2	42 9 N	38		132
04	2700 X	2656	-0-	-44	-0-	2548 2	108 9 N	98	192 1	38
05	2697 X	2629	-0-	-68	-0-	2610 2	19 9 N	17		55
06	2610 N	2602	-0-	-8	-0-	2589 2	13 9 N	12		67
07	2759 N	2679	-0-	-80	-0-	2659 2	20 9 N	18		85
*08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635 2	11 9 N	10		95

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	11	9	N	10	48
04	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1722	2	13	9	N	12	60
05	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1764	2	11	9	N	10	70
06	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1720	2	13	9	N	12	20
07	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1758	2	13	9	N	12	32
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1736	2	9	9	N	8	40

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1010	2	14	9	N	13	18
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12	30
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1025	2	14	9	N	13	43
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	972	2	13	9	N	12	55
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1000	2	13	9	N	12	67
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1005	2	11	9	N	10	77

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1797	2	12	9	N	11	130
04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1778	2	11	9	N	10	50
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	2	8	9	N	7	57
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	N	10	67
07	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1791	2	6	9	N	5	72
08	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1771	2	13	9	N	12	84

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5	72
04	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1128	2	11	9	N	10	82
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1168	2	8	9	N	7	89
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1152	2	2	9	N	2	17
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6	23
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	N	7	30

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1422	2	13	9	N	12	77
04	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1391	2	11	9	N	10	87
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1435	2	18	9	N	16	20
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	N	10	30
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	2	9	9	N	8	38
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1592	2	10	9	N	9	47

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24	9	N	22	104
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1947	2	12	9	N	11	15
05	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1834	2	2	9	N	2	17
06	2040 N	1819	-0-	-221	-0-	1797	2	22	9	N	20	37
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	N	11	48
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1969	2	19	9	N	17	65

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
03	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	1971	2	31	9	N	28	48
04	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1908	2	21	9	N	19	67
05	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1815	2	25	9	N	23	15
06	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	1729	2	8	9	N	7	22
07	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1771	2	18	9	N	16	38
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1827	2	24	9	N	22	60

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1369 2	14 9 N	13	130 1	57
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549 2	1 9 N	1		58
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1993 2	12 9 N	11		69
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1781 2	8 9 N	7	35 1	41
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1789 2	12 9 N	11		52
*08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753 2	9 9 N	8		60

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
03	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1712 2	21 9 N	19		109
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1634 2	12 9 N	11		120
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1736 2	24 9 N	22		142
06	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1650 2	25 9 N	23		165
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1679 2	28 9 N	25	104 1	86
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1712 2	14 9 N	13		99

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	789 2	24 9 N	22	120 1	41
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	721 2	8 9 N	7		48
05	775 N	706	-0-	-69	-0-	696 2	10 9 N	9		57
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	695 2	6 9 N	5		62
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	701 2	9 9 N	8		70
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	681 2	8 9 N	7		77

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2189 2	3 9 N	3	23 1	18
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2059 2	4 9 N	4		22
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-	22
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195 2	3 9 N	3		25
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211 2	14 9 N	13		38
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2162 2	24 9 N	22		60

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1989 2	30 9 N	27		60
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1969 2	14 9 N	13		73
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2018 2	21 9 N	19		92
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1966 2	24 9 N	22	97 1	17
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1935 2	11 9 N	10		27
08	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1909 2	14 9 N	13		40

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1106 2	11 9 N	10		137
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1053 2	8 9 N	7		144
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112 2	6 9 N	5		149
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-	90
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1078 2	24 9 N	22		112
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1103 2	8 9 N	7		119

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 2	11 9 N	10		42
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075 2	14 9 N	13		55
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1102 2	14 9 N	13		68
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1010 2	14 9 N	13	56 1	25
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1075 2	11 9 N	10		35
08	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1060 2	11 9 N	10		45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
03	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1281 2	6 9 N					37
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1216 2	9 9 N					45
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1288 2	6 9 N					50
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1174 2	8 9 N					57
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286 2	3 9 N					60
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1245 2	8 9 N					67

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299			
03	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1307 2	11 9 N					120
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1245 2	4 9 N					124
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301 2	14 9 N					137
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1238 2	17 9 N		133 1			19
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1300 2	15 9 N					33
08	1302 N	973	-0-	-329	-0-	965 2	8 9 N					40

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497			
03	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1582 2	9 9 N		130 1			10
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1480 2						10
05	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1483 2	2 9 N					12
06	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	1324 2	20 9 N					30
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396 2						30
08	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1311 2	6 9 N					35

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298			
03	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1306 2	22 9 N					70
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286 2	15 9 N					84
05	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1243 2	11 9 N		86 1			8
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1247 2	11 9 N					18
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1305 2	33 9 N					48
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1324 2	13 9 N					60

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206			
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612 2	7 9 N					132
04	1680 N	1537	-0-	-143	-0-	1528 2	9 9 N		105 1			35
05	1798 N	1386	-0-	-412	-0-	1378 2	8 9 N					42
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660 2	18 9 N					58
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2						58
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2						58

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189			
03	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	2069 2	22 9 N					169
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2201 2	17 9 N		22 1			162
05	2294 N	2107	-0-	-187	-0-	2098 2	9 9 N					170
06	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	1978 2	17 9 N					185
07	2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2092 2	13 9 N		142 1			55
08	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2090 2	17 9 N					70

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551 2	7 9 N		113 1			10
04	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1516 2	11 9 N					20
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1485 2	13 9 N					32
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1366 2	7 9 N					38
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575 2	11 9 N					48
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562 2	13 9 N					60

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205								
ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		2	RRCID ->	249553	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	13262	PERF.11282 - 13073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1407 2	4 9	N	4			134
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1373 2	9 9	N	8	71 1		71
05		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1382 2	8 9	N	7			78
06		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1338 2	9 9	N	8			86
07		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1403 2	2 9	N	2			88
08		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357 2		N	-0-			88

ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		4	RRCID ->	250988	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11128 - 13253	
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624 2	1 9	N	1			58
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	616 2	13 9	N	12			70
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	642 2	7 9	N	6			76
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	613 2	4 9	N	4			80
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	637 2	9 9	N	8			88
08		651 N	624	-0-	-27	-0-	622 2	2 9	N	2	79 1		11

BEGERT TRUST 43			WELL #:		3	RRCID ->	250995	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.11699 - 13335	
03		1178 N	990	-0-	-188	-0-	987 2	3 9	N	3	140 1		10
04		1080 N	910	-0-	-170	-0-	904 2	6 9	N	5			15
05		1023 N	913	-0-	-110	-0-	910 2	3 9	N	3			18
06		960 N	778	-0-	-182	-0-	767 2	11 9	N	10			28
07		930 N	840	-0-	-90	-0-	829 2	11 9	N	10			38
*08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1006 2	37 9	N	34			72

E. B. FLOWERS 1			WELL #:		3	RRCID ->	251005	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11269 - 13374	
03		558 N	466	-0-	-92	-0-	447 2	19 9	N	17			77
04		360 N	308	-0-	-52	-0-	269 2	39 9	N	35	22 1		90
05		465 N	176	-0-	-289	-0-	172 2	4 9	N	4			94
06		450 N	251	-0-	-199	-0-	242 2	9 9	N	8			102
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	603 2	20 9	N	18	55 1		65
*08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	528 2	19 9	N	17			82

BEGERT TRUST 4			WELL #:		4	RRCID ->	251019	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197 - 13336	
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569 2	17 9	N	15			60
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1090 2	20 9	N	18			78
05		1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1100 2	18 9	N	16			94
06		1320 N	1056	-0-	-264	-0-	1038 2	18 9	N	16	83 1		27
07		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1080 2	12 9	N	11			38
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1070 2	15 9	N	14			52

E.B. FLOWERS 33			WELL #:		3	RRCID ->	251024	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11142 - 13120	
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	467 2	13 9	N	12	124 1		27
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	376 2	6 9	N	5			32
05		465 N	371	-0-	-94	-0-	371 2		N	-0-			32
06		450 N	388	-0-	-62	-0-	385 2	3 9	N	3			35
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	373 2	3 9	N	3			38
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	366 2	8 9	N	7			45

E.B. FLOWERS 33			WELL #:		2	RRCID ->	251025	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11152 - 13213	
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	976 2	18 9	N	16			48
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	925 2	10 9	N	9			57
05		930 N	906	-0-	-24	-0-	897 2	9 9	N	8			65
06		960 N	919	-0-	-41	-0-	908 2	11 9	N	10			75
07		961 N	946	-0-	-15	-0-	940 2	6 9	N	5			80
*08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	914 2	11 9	N	10			90

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1365	2	9	9	N	8	130
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1324	2	12	9	N	11	13
05	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1331	2	6	9	N	5	18
06	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1249	2	8	9	N	7	25
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	40
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10	50

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	651	2	34	9	N	31	52
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	646	2	17	9	N	15	67
05	651 N	578	-0-	-73	-0-	577	2	1	9	N	1	68
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4	72
07	682 N	672	-0-	-10	-0-	669	2	3	9	N	3	75
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3	78

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	77
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	880	2	8	9	N	7	84
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	920	2	6	9	N	5	89
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	873	2	6	9	N	5	20
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-	20
08	930 N	919	-0-	-11	-0-	910	2	9	9	N	8	28

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	75
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1337	2	111	9	N	101	28
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1436	2	10	9	N	9	37
06	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	N	1	38
07	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1336	2	6	9	N	5	43
08	1457 N	1337	-0-	-120	-0-	1331	2	6	9	N	5	48

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	2	21	9	N	19	62
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13	75
05	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	1551	2	21	9	N	19	94
06	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1515	2	13	9	N	12	106
07	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1563	2	12	9	N	11	117
08	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1408	2	9	9	N	8	13

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	767	2	14	9	N	13	90
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	739	2	8	9	N	7	97
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	768	2	12	9	N	11	108
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	108
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	758	2	13	9	N	12	120
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10	20

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	22
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	22
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-	22
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-	22
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-	22
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	22

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2	RRCID ->	251474	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11118	- 13146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15	28
04		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1184	2	10	9	N	9	37
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1200	2	7	9	N	6	43
06		1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1154	2	10	9	N	9	52
07		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1184	2	6	9	N	5	57
08		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1157	2	9	9	N	8	65

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4	RRCID ->	251475	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11135	- 12610	
03		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2069	2	24	9	N	22	42
04		2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1872	2	20	9	N	18	60
05		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1919	2	30	9	N	27	87
06		2040 N	1960	-0-	-80	-0-	1939	2	21	9	N	19	32
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2040	2	31	9	N	28	60
*08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2000	2	26	9	N	24	30

BEGERT TRUST 4		WELL #:		2	RRCID ->	251476	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11178	- 13101	
03		775 N	676	-0-	-99	-0-	670	2	6	9	N	5	30
04		570 N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2	32
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	496	2	9	9	N	8	40
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8	48
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5	53
08		496 N	340	-0-	-156	-0-	338	2	2	9	N	2	55

BEGERT TRUST 32		WELL #:		1	RRCID ->	251478	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11108	- 13232	
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820	2	11	9	N	10	63
04		900 N	640	-0-	-260	-0-	632	2	8	9	N	7	70
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5	75
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	797	2	2	9	N	2	12
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5	17
08		930 N	605	-0-	-325	-0-	593	2	12	9	N	11	28

BEGERT TRUST 4		WELL #:		3	RRCID ->	251737	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11222	- 13307	
03		744 N	719	-0-	-25	-0-	706	2	13	9	N	12	82
04		720 N	613	-0-	-107	-0-	611	2	2	9	N	2	84
05		713 N	683	-0-	-30	-0-	680	2	3	9	N	3	87
06		690 N	673	-0-	-17	-0-	664	2	9	9	N	8	20
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5	25
08		682 N	639	-0-	-43	-0-	633	2	6	9	N	5	30

TEPE ESTATE 37		WELL #:		1	RRCID ->	252057	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11392	- 12952	
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	539	2	41	9	N	37	50
04		540 N	470	-0-	-70	-0-	464	2	6	9	N	5	55
05		558 N	455	-0-	-103	-0-	446	2	9	9	N	8	63
06		570 N	454	-0-	-116	-0-	444	2	10	9	N	9	72
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10	82
*08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3	85

J. R. FLOWERS 2		WELL #:		3	RRCID ->	252610	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11137	- 13289	
03		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1499	2	31	9	N	28	137
04		1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1400	2	24	9	N	22	159
05		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1375	2	23	9	N	21	180
06		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1382	2	21	9	N	19	199
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1400	2	18	9	N	16	119
*08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17	136

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1419 2	42 9	N		38	125
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373 2	22 9	N		20	80
05		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1357 2	10 9	N		9	89
06		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1390 2	11 9	N		10	99
07		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1385 2	6 9	N		5	104
08		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1330 2	7 9	N		6	110

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321												
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1517 2	44 9	N		40	186
04		1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1454 2	11 9	N		10	23
05		1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1374 2	6 9	N		5	28
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1524 2	13 9	N		12	40
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1544 2	6 9	N		5	45
*08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539 2	13 9	N		12	57

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174												
03		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1707 2	13 9	N		12	124
04		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1645 2	2 9	N		2	126
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1844 2	21 9	N		19	73
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1742 2	15 9	N		14	87
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826 2	10 9	N		9	96
08		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1688 2	9 9	N		8	104

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421												
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1736 2	56 9	N		51	139
04		1710 N	1641	-0-	-69	-0-	1599 2	42 9	N		38	48
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1641 2	33 9	N		30	78
06		1740 N	1642	-0-	-98	-0-	1609 2	33 9	N		30	108
07		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1644 2	28 9	N		25	40
08		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1633 2	28 9	N		25	65

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338												
03		3565 X	3283	-0-	-282	-0-	3266 2	17 9	N		15	77
04		3420 X	3298	-0-	-122	-0-	3278 2	20 9	N		18	95
05		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	3395 2	15 9	N		14	109
06		3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3288 2	17 9	N		15	22
07		3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3402 2	14 9	N		13	35
08		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3339 2	17 9	N		15	50

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386												
03		1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1371 2	48 9	N		44	122
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1403 2	29 9	N		26	53
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9	N		5	58
06		1380 N	777	-0-	-603	-0-	767 2	10 9	N		9	67
07		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1277 2	14 9	N		13	80
08		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1193 2	24 9	N		22	32

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227												
03		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1375 2	24 9	N		22	65
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404 2	19 9	N		17	82
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1401 2	19 9	N		17	99
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1373 2	19 9	N		17	18
07		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1384 2	30 9	N		27	45
*08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440 2	24 9	N		22	67

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1568 2	17 9	N	15		77
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1503 2	13 9	N	12		89
05		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1514 2	23 9	N	21		110
06		1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1493 2	13 9	N	12	87 1	35
07		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1511 2	9 9	N	8		43
*08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1550 2	17 9	N	15		58

BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402												
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	637 2	6 9	N	5		28
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	N	4		32
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	N	1		33
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	855 2	13 9	N	12		45
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	737 2	13 9	N	12		57
*08		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740 2	3 9	N	3		60

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175												
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324												
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1695 2	20 9	N	18		132
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1508 2	29 9	N	26	88 1	70
05		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1381 2	2 9	N	2		72
06		1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1559 2	11 9	N	10		82
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1686 2	14 9	N	13		95
*08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1629 2	17 9	N	15		110

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268												
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		53
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		53
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		53
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248												
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	878 2	10 9	N	9		32
04		870 N	842	-0-	-28	-0-	836 2	6 9	N	5		37
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	881 2	6 9	N	5		42
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	826 2	6 9	N	5		47
07		868 N	802	-0-	-66	-0-	793 2	9 9	N	8		55
08		899 N	784	-0-	-115	-0-	781 2	3 9	N	3		58

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049												
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208 2	11 9	N	10		73
04		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1110 2	8 9	N	7		80
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1227 2	19 9	N	17		97
06		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1142 2	7 9	N	6		103
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1201 2	21 9	N	19		122
08		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1124 2	4 9	N	4	76 1	50

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

03		2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2089 2	17 9	N	15			120
04		2070 N	2033	-0-	-37	-0-	2018 2	15 9	N	14			134
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147 2	12 9	N	11	117 1		28
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2039 2	33 9	N	30			58
07		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	1995 2	9 9	N	8			66
08		2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2062 2	14 9	N	13			79

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350													
03		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1109 2	22 9	N	20			72
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1038 2	55 9	N	50			122
05		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1030 2	20 9	N	18			140
06		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1010 2	24 9	N	22			162
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1044 2	10 9	N	9	134 1		37
*08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1042 2	28 9	N	25			62

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441													
03		1023 N	852	-0-	-171	-0-	852 2		N	-0-			25
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	994 2	47 9	N	43			68
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1020 2	15 9	N	14			82
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	993 2	11 9	N	10			92
07		1085 N	973	-0-	-112	-0-	967 2	6 9	N	5			97
*08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052 2	8 9	N	7			104

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276													
03		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2176 2	18 9	N	16			154
04		2190 N	2072	-0-	-118	-0-	2053 2	19 9	N	17	64 1		107
05		2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1902 2	24 9	N	22			129
06		2130 N	2101	-0-	-29	-0-	2056 2	45 9	N	41	117 1		53
07		2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2096 2	22 9	N	20			73
*08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2044 2	30 9	N	27	80 1		20

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192													
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 2	3 9	N	3			43
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 2	2 9	N	2			45
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			45
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	477 2	3 9	N	3			48
07		744 N	599	-0-	-145	-0-	597 2	2 9	N	2			50
08		713 N	525	-0-	-188	-0-	523 2	2 9	N	2			52

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327													
03		992 N	976	-0-	-16	-0-	969 2	7 9	N	6			48
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	953 2	11 9	N	10			58
05		992 N	955	-0-	-37	-0-	951 2	4 9	N	4			62
06		930 N	917	-0-	-13	-0-	908 2	9 9	N	8	50 1		20
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	946 2	6 9	N	5			25
08		961 N	937	-0-	-24	-0-	934 2	3 9	N	3			28

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495													
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614 2	22 9	N	20			100
04		2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2479 2	17 9	N	15	97 1		18
05		2604 N	2515	-0-	-89	-0-	2498 2	17 9	N	15			33
06		2550 N	2433	-0-	-117	-0-	2418 2	15 9	N	14			47
07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2606 2	12 9	N	11			58
*08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2569 2	13 9	N	12			70

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

03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	N	9	104	1	12
04		990 N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-			12
05		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	983	2	17	9	N	15			27
06		990 N	933	-0-	-57	-0-	930	2	3	9	N	3			30
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	964	2	8	9	N	7			37
08		992 N	989	-0-	-3	-0-	980	2	9	9	N	8			45

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061															
03		527 N	525	-0-	-2	-0-	519	2	6	9	N	5			25
04		510 N	495	-0-	-15	-0-	489	2	6	9	N	5			30
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3			33
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	500	2	8	9	N	7			40
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	N	3			43
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	498	2	2	9	N	2			45

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115															
03		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1185	2	9	9	N	8			97
04		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1133	2	9	9	N	8			105
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	N	9			114
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6			120
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	100	1	20
*08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18			38

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753															
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12			70
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2			72
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8			80
06		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-			80
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1410	2	8	9	N	7			87
08		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1390	2	6	9	N	5			92

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312															
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5			30
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3			33
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	526	2	4	9	N	4			37
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-			37
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5			42
*08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6			48

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

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508															
03		744 N	729	-0-	-15	-0-	723	2	6	9	N	5			78
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	6			84
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	2	7	9	N	6			90
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2	56	1	36
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7			43
08		775 N	770	-0-	-5	-0-	761	2	9	9	N	8			51

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2825	2	40	9	N	67
04	2700 X	2601	-0-	-99	-0-	2573	2	28	9	N	92
05	2728 X	2660	-0-	-68	-0-	2632	2	28	9	N	117
06	2760 N	2615	-0-	-145	-0-	2584	2	31	9	N	47
07	2697 N	2689	-0-	-8	-0-	2669	2	20	9	N	65
08	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	2599	2	30	9	N	92

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316			
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	23
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	1770	2	13	9	N	35
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1808	2	19	9	N	52
06	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1717	2	17	9	N	67
07	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1772	2	12	9	N	78
08	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1793	2	18	9	N	94

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472			
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	939	2	28	9	N	38
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	47
05	992 N	966	-0-	-26	-0-	933	2	33	9	N	77
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	781	2	17	9	N	92
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	951	2	31	9	N	38
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	938	2	48	9	N	82

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849			
03	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	3070	2	13	9	N	107
04	3210 X	3005	-0-	-205	-0-	2991	2	14	9	N	120
05	3534 X	3140	-0-	-394	-0-	3127	2	13	9	N	132
06	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	3029	2	18	9	N	148
07	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	3273	2	17	9	N	163
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3209	2	10	9	N	172

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879			
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	N	50
04	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1232	2	9	9	N	58
05	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1213	2	21	9	N	77
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	90
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1726	2	24	9	N	112
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	115

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056			
03	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2028	2	14	9	N	98
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1989	2	11	9	N	108
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	123
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	55
07	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2015	2	11	9	N	65
08	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2003	2	17	9	N	80

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010			
03	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	1965	2	15	9	N	35
04	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	1658	2	9	9	N	43
05	2015 N	1274	-0-	-741	-0-	1263	2	11	9	N	53
06	1920 N	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	53
07	1736 N	115	-0-	-1621	-0-	115	2			N	53
08	1271 N	98	-0-	-1173	-0-	98	2			N	53

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
BEGERT TRUST 43		WELL #:		1	RRCID ->	254430	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11272	- 13416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12	90
04		1020 N	983	-0-	-37	-0-	972	2	11	9	N	10	100
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	114
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11	125
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5	20
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12	32

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	254476	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11301	- 14696	
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2570	2	9	9	N	8	60
04		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2457	2	11	9	N	10	70
05		2542 N	2516	-0-	-26	-0-	2505	2	11	9	N	10	80
06		2490 N	2462	-0-	-28	-0-	2449	2	13	9	N	12	92
07		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2527	2	9	9	N	8	100
08		2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2456	2	8	9	N	7	20

WESNER 245		WELL #:		4	RRCID ->	254559	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	14075	PERF.11700	- 13962	
03		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1437	2	4	9	N	4	67
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10	77
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10	87
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5	92
07		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1436	2	7	9	N	6	98
08		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1401	2	4	9	N	4	102

WESNER 1		WELL #:		1	RRCID ->	254681	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	13975	PERF.11546	- 13889	
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1131	2	22	9	N	20	87
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16	103
05		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1099	2	19	9	N	17	120
06		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	N	4	58
07		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1114	2	13	9	N	12	70
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1088	2	9	9	N	8	78

WESNER 246		WELL #:		2	RRCID ->	254682	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11615	- 13950	
03		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1835	2	25	9	N	23	43
04		1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1852	2	24	9	N	22	65
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2148	2	20	9	N	18	83
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	92
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2042	2	25	9	N	23	115
08		2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2035	2	13	9	N	12	127

CLARA GREEN 28		WELL #:		3	RRCID ->	254683	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	13125	PERF.11134	- 12974	
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	32
04		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1009	2	1	9	N	1	33
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7	40
06		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1007	2	3	9	N	3	43
07		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1019	2	6	9	N	5	48
08		1054 N	997	-0-	-57	-0-	991	2	6	9	N	5	53

WESNER 247		WELL #:		3	RRCID ->	254776	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11605	- 13808	
03		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1798	2	18	9	N	16	32
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	N	20	52
05		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	1768	2	12	9	N	11	63
06		1770 N	1699	-0-	-71	-0-	1686	2	13	9	N	12	75
07		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1822	2	14	9	N	13	88
*08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17	105

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145 2		N	-0-	124 1		27
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1110 2	3 9	N	3			30
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233 2	9 9	N	8			38
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			38
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176 2	2 9	N	2			40
08	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1111 2	2 9	N	2			42

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008			
03	992 N	921	-0-	-71	-0-	920 2	1 9	N	1	43 1		30
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			30
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			30
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	975 2	11 9	N	10			40
07	1023 N	985	-0-	-38	-0-	979 2	6 9	N	5			45
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066 2	11 9	N	10			55

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360			
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	673 2	11 9	N	10			38
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	658 2	8 9	N	7			45
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	678 2	8 9	N	7			52
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	645 2	11 9	N	10			62
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	670 2	9 9	N	8			70
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	673 2	6 9	N	5			75

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049			
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1460 2	19 9	N	17			72
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			72
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419 2	1 9	N	1			73
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1372 2	2 9	N	2			75
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1353 2	8 9	N	7			82
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1382 2	1 9	N	1			83

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810			
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2651 2	29 9	N	26	100 1		53
04	2610 N	2605	-0-	-5	-0-	2577 2	28 9	N	25			78
05	2666 N	2653	-0-	-13	-0-	2636 2	17 9	N	15			93
06	2580 N	2523	-0-	-57	-0-	2504 2	19 9	N	17			110
07	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	2651 2	19 9	N	17			127
08	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	2524 2	17 9	N	15			142

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250			
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2553 2	33 9	N	30			115
04	2910 N	2576	-0-	-334	-0-	2557 2	19 9	N	17	60 1		72
05	2790 N	2716	-0-	-74	-0-	2687 2	29 9	N	26			98
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2563 2	20 9	N	18			116
07	2666 N	2602	-0-	-64	-0-	2578 2	24 9	N	22	44 1		94
08	2728 N	2448	-0-	-280	-0-	2420 2	28 9	N	25			119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4278 X	4158	-0-	-120	-0-	4100 2	58 9	N	53			170
04		4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3854 2	29 9	N	26	164 1		32
05		4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3723 2	29 9	N	26	15 5		43
06		4020 X	3815	-0-	-205	-0-	3791 2	24 9	N	22			65
07		4154 X	3937	-0-	-217	-0-	3906 2	31 9	N	28			93
08		4154 X	3861	-0-	-293	-0-	3854 2	7 9	N	6	81 1		18

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260													

03		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1437 2	14 9	N	13			40
04		1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1311 2	11 9	N	10			50
05		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1264 2	8 9	N	7			57
06		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1372 2	12 9	N	11			68
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1432 2	11 9	N	10			78
*08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1367 2	12 9	N	11			89

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173													

03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365 2	6 9	N	5			63
04		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299 2		N	-0-			63
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1376 2	26 9	N	24			87
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1290 2	3 9	N	3	67 1		23
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1352 2	10 9	N	9			32
08		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1315 2	7 9	N	6			38

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070													

03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			60
04		1950 N	1856	-0-	-94	-0-	1845 2	11 9	N	10			70
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1869 2	4 9	N	4			74
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1845 2	24 9	N	22	84 1		12
07		1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1883 2	25 9	N	23			35
08		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1824 2	20 9	N	18			53

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

03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	726 2	26 9	N	24			120
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	705 2	21 9	N	19	82 1		57
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	693 2	7 9	N	6			63
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	684 2	8 9	N	7			70
07		744 N	727	-0-	-17	-0-	719 2	8 9	N	7			77
08		713 N	706	-0-	-7	-0-	697 2	9 9	N	8			85

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

03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1903 2	20 9	N	18	80 1		38
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1787 2	15 9	N	14			52
05		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1752 2	23 9	N	21			73
06		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1742 2	13 9	N	12			85
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1966 2	19 9	N	17	84 1		18
*08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1886 2	10 9	N	9			27

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

03		2201 N	2090	-0-	-111	-0-	2079 2	11 9	N	10			192
04		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2096 2	20 9	N	18	167 1		43
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2397 2	25 9	N	23			66
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2344 2	20 9	N	18			84
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			84
08		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2386 2		N	-0-			84

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2759 N	2746	-0-	-13	-0-	2724 2	22 9	N	20		20			145
04	2670 N	2638	-0-	-32	-0-	2623 2	15 9	N	14		91 1			68
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2593 2	29 9	N	26					94
06	2670 N	2613	-0-	-57	-0-	2585 2	28 9	N	25					119
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2719 2	20 9	N	18					137
*08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2668 2	20 9	N	18		107 1			48

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479					
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2651 2	19 9	N	17		141 1			13
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2506 2	26 9	N	24					37
05	2728 N	2402	-0-	-326	-0-	2384 2	18 9	N	16					53
06	2580 N	2302	-0-	-278	-0-	2302 2		N	-0-					53
07	2604 N	2202	-0-	-402	-0-	2202 2		N	-0-					53
08	2387 N	2244	-0-	-143	-0-	2203 2	41 9	N	37					90

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256					
03	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	2862 2	33 9	N	30					194
04	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	2762 2	18 9	N	16		160 1			50
05	3038 X	2854	-0-	-184	-0-	2829 2	25 9	N	23					73
06	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2742 2	30 9	N	27					100
07	2914 X	2849	-0-	-65	-0-	2825 2	24 9	N	22		68 1			54
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2783 2	31 9	N	28					82

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338					
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2967 2	61 9	N	55		85 1			155
04	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2873 2	74 9	N	67		102 1			120
05	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2909 2	52 9	N	47					167
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2812 2	57 9	N	52					219
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2872 2	61 9	N	55		187 1			87
*08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2897 2	65 9	N	59		80 1			66

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710					
03	3782 X	3748	-0-	-34	-0-	3716 2	32 9	N	29					198
04	3630 X	3488	-0-	-142	-0-	3457 2	31 9	N	28		184 1			42
05	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3542 2	36 9	N	33					75
06	3630 X	3476	-0-	-154	-0-	3454 2	22 9	N	20					95
07	3751 X	3569	-0-	-182	-0-	3543 2	26 9	N	24		86 1			33
08	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3512 2	24 9	N	22					55

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236					
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2076 2	30 9	N	27					162
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2112 2	4 9	N	4		80 1			86
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2171 2	48 9	N	44					130
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2038 2	15 9	N	14					144
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109 2	21 9	N	19		85 1			78
*08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2069 2	4 9	N	4					82

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308					
03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1361 2	4 9	N	4					179
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1132 2	48 9	N	44		190 1			33
05	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1246 2	6 9	N	5					38
06	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1197 2		N	-0-					38
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1288 2	4 9	N	4					42
08	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1069 2	9 9	N	8					50

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2030	2	39	9	N	35	156	1	64
04	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1913	2	34	9	N	31	40	1	55
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	N	22			77
06	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1890	2	20	9	N	18			95
07	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1945	2	25	9	N	23			118
08	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1919	2	17	9	N	15	116	1	17

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222						
03	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1387	2	2	9	N	2			92
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1324	2	2	9	N	2			94
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1384	2	20	9	N	18			112
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11	9	N	10			122
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1425	2	18	9	N	16	118	1	20
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15			35

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802						
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1868	2	40	9	N	36			152
04	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1635	2	30	9	N	27	144	1	35
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1859	2	28	9	N	25			60
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1796	2	28	9	N	25			85
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	2	24	9	N	22			107
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1847	2	19	9	N	17	89	1	35

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298						
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1894	2	20	9	N	18			45
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			45
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1572	2	35	9	N	32			77
06	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1727	2	13	9	N	12			89
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20			109
*08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	N	17	86	1	40

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758						
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	N	21			68
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1978	2	22	9	N	20	23	1	65
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2025	2	14	9	N	13			78
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1945	2	10	9	N	9			87
07	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2021	2	12	9	N	11			98
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1998	2	9	9	N	8	76	1	30

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849						
03	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1635	2	29	9	N	26			57
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1581	2	14	9	N	13			70
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1618	2	17	9	N	15			85
06	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1541	2	14	9	N	13			98
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1604	2	12	9	N	11	92	1	17
*08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1651	2	11	9	N	10			27

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290						
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1060	2	108	9	N	98			126
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	N	7	113	1	20
05	1116	N	829	-0-	-287	-0-	821	2	8	9	N	7			27
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1004	2	6	9	N	5			32
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5			37
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	2	14	9	N	13			50

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2250	2	13	9	N	12	66
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2216	2	37	9	N	34	52
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2351	2	22	9	N	20	72
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10	82
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	N	18	100
08	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2282	2	18	9	N	16	22

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1889	2	17	9	N	15	150
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	28
05	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1929	2	22	9	N	20	48
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	N	3	51
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5	56
08	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1843	2	6	9	N	5	61

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
03	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1988	2	44	9	N	40	192
04	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1932	2	39	9	N	35	50
05	1984 N	1834	-0-	-150	-0-	1814	2	20	9	N	18	68
06	1980 N	1708	-0-	-272	-0-	1695	2	13	9	N	12	80
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2026	2	39	9	N	35	115
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	N	14	129

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
03	6975 X	6030	-0-	-945	-0-	5922	2	108	9	N	98	109
04	6300 X	4409	-0-	-1891	-0-	4353	2	56	9	N	51	47
05	6138 X	4268	-0-	-1870	-0-	4207	2	61	9	N	55	102
06	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6958	2	80	9	N	73	175
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7418	2	47	9	N	43	64
*08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7710	2	78	9	N	71	135

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
03	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1664	2	48	9	N	44	72
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1663	2	35	9	N	32	82
05	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1611	2	18	9	N	16	98
06	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1596	2	15	9	N	14	112
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18	28
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684	2	15	9	N	14	42

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
03	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	1888	2	19	9	N	17	144
04	2040 N	1953	-0-	-87	-0-	1938	2	15	9	N	14	27
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2118	2	29	9	N	26	53
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2094	2	19	9	N	17	70
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2124	2	19	9	N	17	87
08	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2111	2	22	9	N	20	107

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7565	2	131	9	N	119	45
04	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7381	2	125	9	N	114	75
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7420	2	131	9	N	119	23
06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7071	2	118	9	N	107	130
07	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7388	2	107	9	N	97	40
*08	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7335	2	117	9	N	106	38

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1418	2	39	9	N	35				55
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1481	2	57	9	N	52	44	1		63
05	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1416	2	28	9	N	25				88
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	N	10				98
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1529	2	31	9	N	28				126
08	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1375	2	8	9	N	7				133

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

03	6882 X	6094	-0-	-788	-0-	5997	2	97	9	N	88	102	1		48
04	6420 X	3037	-0-	-3383	-0-	2989	2	48	9	N	44				92
05	6417 X	3446	-0-	-2971	-0-	3396	2	50	9	N	45				137
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6540	2	90	9	N	82	127	1		92
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6552	2	84	9	N	76	88	1		80
*08	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6033	2	83	9	N	75	138	1		17

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

03	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2092	2	20	9	N	18	78	1		30
04	2040 N	2017	-0-	-23	-0-	2015	2	2	9	N	2				32
05	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2049	2	18	9	N	16				48
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1960	2	19	9	N	17				65
07	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1970	2	19	9	N	17				82
08	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2009	2	19	9	N	17				99

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

03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2508	2	89	9	N	81				134
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2356	2	35	9	N	32	124	1		42
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2351	2	25	9	N	23				65
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28	9	N	25				90
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2495	2	30	9	N	27				117
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2470	2	25	9	N	23	105	1		35

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

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

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

03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5144	2	70	9	N	64	83	1		95
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4973	2	72	9	N	65				160
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5373	2	92	9	N	84				244
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5171	2	77	9	N	70	190	1		124
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5458	2	80	9	N	73	135	1		62
*08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5109	2	75	9	N	68				130

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

03	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3021	2	39	9	N	35	138	1		52
04	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	2880	2	39	9	N	35				87
05	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	3102	2	22	9	N	20				107
06	3120 X	2997	-0-	-123	-0-	2973	2	24	9	N	22	89	1		40
07	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3168	2	39	9	N	35				75
*08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3111	2	28	9	N	25				100

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2044 2	32 9	N	29
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1977 2	25 9	N	23
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	1995 2	25 9	N	23
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1926 2	18 9	N	16
07	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	2022 2	31 9	N	28
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1999 2	24 9	N	22

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851		
03	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4539 2	50 9	N	45
04	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	4425 2	44 9	N	40
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4526 2	33 9	N	30
06	4470	X	4397	-0-	-73	-0-	4360 2	37 9	N	34
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4608 2	40 9	N	36
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4494 2	35 9	N	32

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110		
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425 2		N	-0-
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1362 2	41 9	N	37
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376 2		N	-0-
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		N	-0-

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
03	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3454 2	45 9	N	41
04	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	3336 2	42 9	N	38
05	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3350 2	37 9	N	34
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3329 2	26 9	N	24
07	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3256 2	33 9	N	30
08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3265 2	33 9	N	30

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2939 2	40 9	N	36
04	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2820 2	35 9	N	32
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2898 2	26 9	N	24
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2820 2	39 9	N	35
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2910 2	33 9	N	30
08	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2868 2	35 9	N	32

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3151 2	13 9	N	12
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2980 2	13 9	N	12
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3103 2	24 9	N	22
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	2982 2	17 9	N	15
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3083 2	12 9	N	11
08	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	3065 2	19 9	N	17

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2		N	-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507 2		N	-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559 2		N	-0-
06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497 2		N	-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2		N	-0-
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435 2		N	-0-

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

03		11160 X	10468	-0-	-692	-0-	10304	2	164	9	N	149	132	1		30	
04		10620 X	10000	-0-	-620	-0-	9842	2	158	9	N	144	131	1		43	
05		10664 X	10199	-0-	-465	-0-	10013	2	186	9	N	169				212	
06		10260 X	9746	-0-	-514	-0-	9600	2	146	9	N	133	190	1		155	
07		10478 X	9828	-0-	-650	-0-	9685	2	143	9	N	130	277	1		8	
08		10478 X	9668	-0-	-810	-0-	9620	2	48	9	N	44				52	

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120																	

03		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	4445	2	122	9	N	111				187	
04		4680 X	4232	-0-	-448	-0-	4147	2	85	9	N	77	161	1		103	
05		4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4275	2	87	9	N	79				182	
06		4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4090	2	66	9	N	60				242	
07		4557 X	4193	-0-	-364	-0-	4134	2	59	9	N	54	187	1		109	
08		4557 X	4307	-0-	-250	-0-	4248	2	59	9	N	54	93	1		70	

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480																	

03		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8854	2	154	9	N	140	146	1		55	
04		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	7933	2	142	9	N	129	112	1		72	
05		8308 X	7742	-0-	-566	-0-	7589	2	153	9	N	139	117	1		94	
06		8730 X	8111	-0-	-619	-0-	7973	2	138	9	N	125	59	1		160	
07		9021 X	8112	-0-	-909	-0-	7988	2	124	9	N	113	191	1		82	
08		9021 X	8021	-0-	-1000	-0-	7907	2	114	9	N	104	91	1		95	

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876																	

03		11997 X	10739	-0-	-1258	-0-	10611	2	128	9	N	116	308	1		60	
04		11400 X	10439	-0-	-961	-0-	10334	2	105	9	N	95	70	1		85	
05		11470 X	10392	-0-	-1078	-0-	10272	2	120	9	N	109	169	1		25	
06		11070 X	10225	-0-	-845	-0-	10118	2	107	9	N	97	94	1		28	
07		11222 X	10521	-0-	-701	-0-	10405	2	116	9	N	105	95	1		38	
08		10788 X	9843	-0-	-945	-0-	9737	2	106	9	N	96				134	

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440																	

03		5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-				72	
04		4980 X	4619	-0-	-361	-0-	4618	2	1	9	N	1				73	
05		4991 X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-				73	
06		4830 X	4475	-0-	-355	-0-	4475	2			N	-0-				73	
07		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2			N	-0-				73	
08		4960 X	4656	-0-	-304	-0-	4656	2			N	-0-				73	

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618																	

03		6200 X	5919	-0-	-281	-0-	5819	2	100	9	N	91	120	1		150	
04		5910 X	5695	-0-	-215	-0-	5593	2	102	9	N	93	93	1		150	
05		6014 X	5883	-0-	-131	-0-	5792	2	91	9	N	83	106	1		127	
06		5820 X	5742	-0-	-78	-0-	5653	2	89	9	N	81	114	1		94	
07		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5722	2	72	9	N	65				159	
08		5921 X	5728	-0-	-193	-0-	5627	2	101	9	N	92	166	1		85	

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WASHITA RIVER 34		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13259	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265 - 16565	
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	699	1	2502 2	N	60		124
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	581	1	2270 2	N	62		186
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	688	1	2389 2	N	59		245
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	528	1	2256 2	N	60	194 1	111
07	3255 X	2382	-0-	-873	-0-	2316	2	66 9	N	60		171
08	3255 X	2013	-0-	-1242	-0-	1954	2	59 9	N	54		225

TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11760 - 15774	
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	983	1	2593 2	N	82		186
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	973	1	2573 2	N	104	183 1	107
05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	413	1	2543 2	N	76		183
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	982	1	2536 2	N	75		258
07	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	987	1	2410 2	N	90	186 1	162
08	3782 X	3109	-0-	-673	-0-	796	1	2219 2	N	85		247

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11911 - 15897	
03	8184 X	7103	-0-	-1081	-0-	312	1	6666 2	N	114	187 1	117
04	7920 X	6307	-0-	-1613	-0-	302	1	5863 2	N	129		246
05	8122 X	6401	-0-	-1721	-0-	312	1	5960 2	N	117	191 1	172
06	7860 X	6010	-0-	-1850	-0-	297	1	5595 2	N	107		279
*07	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	312	1	8615 2	N	89	188 1	180
*08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	312	1	6968 2	N	65	182 1	63

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042										
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 - 6880	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)			07363 710		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802												
BECK, C. C.			WELL #: 208		RRCID -> 072322			COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) /GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			86
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			86
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			86
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			86
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			86
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			86

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

STEELE, J. J.			WELL #: 2053		RRCID -> 073128			COMPL. DATE 09/12/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			15
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			15
06		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			15
07		527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-			15
08		496 N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2			WELL #: 2		RRCID -> 188073			COMPL. DATE 03/03/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988				
03		1271 X	727	-0-	-544	-0-	72	1	648	2	Y	6			34
04		1230 X	679	-0-	-551	-0-	99	1	580	2	Y	-0-			34
05		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	-0-			34
06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	191	1	1486	2	Y	-0-			34
07		DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	224	1	1616	2	Y	-0-			34
08		DLQ G-10	1725	-0-	1725	3565	247	1	1478	2	Y	-0-			34

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429												
FRANCIS, G. W.			WELL #: 116		RRCID -> 021784			COMPL. DATE 07/06/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764				
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. FRANCIS, EARL, ET AL		//CONT.//	07363 710 182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 111	RRCID -> 021768	COMPL. DATE 12/03/1959	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6846	-	6860		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DACO, INC. OLOUGHLIN UNIT				196940 WELL #: 1	RRCID -> 035467	COMPL. DATE 02/25/1965	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 6898	-	6912		
03		87 N	87	-0-	-0-	87 2		N	-0-			154
04		360 N	-0-	-0-	-360			N	-0-			154
05		635 N	635	-0-	-0-	635 2		N	-0-			154
06		446 N	446	-0-	-0-	446 2		N	-0-			154
*07		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N	-0-			154
08		403 N	NO RPT	-0-	-403			N	NO RPT			154
BERNSTEIN UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 036799	COMPL. DATE 10/10/1964	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6842	-	6852		
03		334 N	334	-0-	-0-	334 2		N	-0-			38
04		351 N	351	-0-	-0-	351 2		N	-0-			38
05		369 N	369	-0-	-0-	369 2		N	-0-			38
06		354 N	354	-0-	-0-	354 2		N	-0-			38
07		372 N	362	-0-	-10	362 2		N	-0-			38
08		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			38
H & L OPERATING CO., LLC HARVEY HEIRS				339787 WELL #: 1	RRCID -> 066932	COMPL. DATE 06/07/1976	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6971	-	6976		
03		252 N	252	-0-	-0-	10 1	242 2	N	-0-			14
04		240 N	225	-0-	-15	10 1	215 2	N	-0-			14
05		265 N	265	-0-	-0-	10 1	255 2	N	-0-			14
06		241 N	241	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-			14
07		248 N	234	-0-	-14	10 1	224 2	N	-0-			14
08		279 N	196	-0-	-83	10 1	186 2	N	-0-			14
KEM ENERGY, INC. FRAZIER				455126 WELL #: 13	RRCID -> 021777	COMPL. DATE 12/06/1958	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6837	-	6867		
03		465 N	313	-0-	-152	313 3		N	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05		542 N	542	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
08		527 N	443	-0-	-84	443 3		N	-0-			-0-
FRAZIER				WELL #: 14	RRCID -> 021778	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 6866	-	6876		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		48
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		48
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618			
03		713 N	488	-0-	-225	-0-	488 3		N	-0-		-0-
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-		-0-
07		868 N	709	-0-	-159	-0-	709 3		N	-0-		-0-
08		930 N	663	-0-	-267	-0-	663 3		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MCLAIN		WELL #:		104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857			
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
07		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		N	-0-		-0-
08		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
08		527 N	69	-0-	-458	-0-	69 2		N	-0-		-0-

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805			
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		228
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		228
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		228
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		228
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		228
*08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-		228

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		3	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		3	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		3	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		3	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		3	
08	310 N	38	-0-	-272	-0-	38	2	N	-0-		3	

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 5870 - 6779	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2390 2	N	-0-	-0-	
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	130	1	2306 2	N	-0-	-0-	
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	130	1	2224 2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	810	-0-	-450	-0-	43	1	767 2	N	-0-	-0-	
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	130	1	2370 2	N	-0-	-0-	
*08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324 2	N	-0-	-0-	

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 5863 - 5899	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540 2	N	-0-	-0-	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531 2	N	-0-	-0-	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	10	1	517 2	N	-0-	-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533 2	N	-0-	-0-	
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	10	1	537 2	N	-0-	-0-	
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522 2	N	-0-	-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DACO, INC.				196940								
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6122 - 6143	
03	2215 R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-	
04	2760 #	2002	-0-	-758	-0-	2002	2	N	-0-		-0-	
05	2852 #	1976	-0-	-876	-0-	1976	2	N	-0-		-0-	
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-		-0-	
07	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2	N	-0-		-0-	
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
WILMETH		WELL #:		1 C	RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6170 - 6173	
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2	N	-0-		77	
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2	N	-0-		77	
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2	N	-0-		77	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		77	
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-		77	
08	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2	N	-0-		77	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
JONES ENERGY, LLC		441132											
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6		RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8186 - 8772	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7606 - 10774	
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	65
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13	78
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-	78
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	78
07		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-	78
*08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2239	2	12	9	N	11	89

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
LOCKHART 36		WELL #:		6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9950 - 10100	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301		RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7280 - 7466	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//	08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1	RRCID -> 137269	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7480	-		7656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3087 3	13 9	N	12	52
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2987 3	25 9	N	23	75
05		2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2939 3	7 9	N	6	81
06		2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2831 3	4 9	N	4	85
07		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3		N	-0-	85
*08		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-	85

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

CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 2	RRCID -> 199131	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7522	-		7546	
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		N	-0-	72
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3		N	-0-	72
05		713 N	625	-0-	-88	-0-	625 3		N	-0-	72
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	72
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	72
*08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	72

JONES ENERGY, LLC			441132								
GRACIE 117			WELL #: 1	RRCID -> 169440	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	-		7542	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
CLEVELAND			WELL #: 2087	RRCID -> 194633	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7534	-		7556	
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-	-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-	-0-
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-	-0-
07		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359 3		N	-0-	-0-
08		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 3		N	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	25606 #	19705	-0-	-5901	-0-	18599	2	1106	9	N	1005	948	1			831
04	24780 #	18520	-0-	-6260	-0-	17522	2	998	9	N	907	1500	1			238
05	25606 #	18313	-0-	-7293	-0-	17357	2	956	9	N	869	755	1			352
06	22080 #	16537	-0-	-5543	-0-	15750	2	787	9	N	715	564	1			503
07	19778 #	16067	-0-	-3711	-0-	15356	2	711	9	N	646	565	1			584
08	19716 #	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					584

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

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

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

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

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

03	22140 R	22140	-0-	-0-	-0-	20046	2	2094	9	N	1904	1853	1			513
04	21530 R	21530	-0-	-0-	-0-	19723	2	1807	9	N	1643	1897	1			259
05	22566 R	22566	-0-	-0-	-0-	20859	2	1707	9	N	1552	1499	1			312
06	20940 #	19316	-0-	-1624	-0-	17819	2	1497	9	N	1361	941	1			732
07	21638 #	19866	-0-	-1772	-0-	18473	2	1393	9	N	1266	1319	1			679
08	21638 #	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					679

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

03	18786 #	14496	-0-	-4290	-0-	12266	2	2230	9	N	2027	1686	1			958
04	18180 #	13634	-0-	-4546	-0-	11768	2	1866	9	N	1696	2269	1			385
05	18011 #	12971	-0-	-5040	-0-	11133	2	1838	9	N	1671	1127	1			929
06	14040 #	13407	-0-	-633	-0-	11755	2	1652	9	N	1502	1497	1			934
07	14508 #	11156	-0-	-3352	-0-	9608	2	1548	9	N	1407	1681	1			660
08	14508 #	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					660

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: POTTER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850 - 15693	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		76105 #	55863	-0-	-20242	-0-	54025 2	1838 9		N	1671	1522 1	969
04		62940 #	51331	-0-	-11609	-0-	49697 2	1634 9		N	1485	2230 1	224
05		57598 #	50562	-0-	-7036	-0-	49059 2	1503 9		N	1366	1135 1	455
06		54060 #	47231	-0-	-6829	-0-	45988 2	1243 9		N	1130	947 1	638
07		55862 #	45778	-0-	-10084	-0-	44626 2	1152 9		N	1047	1124 1	561
08		55862 #	NO RPT	-0-	-55862	-0-				N	NO RPT		561

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

BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622 - 2654	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 - 2735	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 - 2671	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 - 2706	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790		
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506												
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER						
BIVINS LIT		WELL #: 2806		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652				
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700				
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON						
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON						
LOOTEN, A. J.		508910												
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3308 - 3342				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		10539 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 161033		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1085 #	1000	-0-	-85	-0-	31 1	925 2	N	40		121
							44 9					
04		1050 #	907	-0-	-143	-0-	30 1	877 2	N	-0-		121
05		1054 #	1009	-0-	-45	-0-	31 1	934 2	N	40		161
							44 9					
06		1020 #	925	-0-	-95	-0-	30 1	867 2	N	25		186
							28 9					
07		992 #	832	-0-	-160	-0-	31 1	776 2	N	23		209
							25 9					
08		1023 #	876	-0-	-147	-0-	31 1	817 2	N	25		234
							28 9					

PERDURE PETROLEUM LLC		653224						CNTY: LIPSCOMB				
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 114805		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8160 - 8165		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOOKER, S. (MORROW LOWER)		10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
D.W.P. PRODUCTION		196927										
STAR		WELL #: 1-U		RRCID -> 138933		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 9172 - 9256		
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		24
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		24
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		24
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		24
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		24
*08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537		PERF.13114 - 13130		
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		8
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		8
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		8
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		8
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		8
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		8

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC BRADFORD, LYDIA -A-			676084			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
			WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS			11226 500 182785		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
			WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 - 7663		
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	22			102
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	24	9	541	2	N	17			119
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	19	9	557	2	N	5			124
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	6	9	551	2	N	25			149
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	21			170
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28	9	598	2	N	10			180
						62	1							
						23	9							
						11	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC PIPER			953803			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
			WELL #:	1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 - 8195		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRADFORD -C-			WELL #:	4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9660 - 9668			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PIPER "C"			WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077			
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			52
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			52
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			52

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
BRADFORD			WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714			
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	30 1	2508 2	N	43						157
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	47 9	2649 2	N	25						182
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	28 9	2313 2	N	-0-						182
06	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	30 1	1496 2	N	-0-						182
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	31 1	2177 2	N	-0-						182
*08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	31 1	2272 2	N	-0-						182

REMORA OPERATING, LLC			701613												
BRADFORD, R. C.			WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 9836			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

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

BRADFORD (MORROW LOWER) //CONT.// 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260													
SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424													
03		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		266
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		266
05		248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2		N	-0-		266
06		240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-		266
07		248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-		266
08		217 #	140	-0-	-77	-0-	140	2		N	-0-		266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255													
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406													
03		279 #	26	-0-	-253	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04		180 #	143	-0-	-37	-0-	143	2		N	-0-		-0-
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
07		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456													
03		899 #	795	-0-	-104	-0-	795	3		N	-0-		59
04		780 #	638	-0-	-142	-0-	638	3		N	-0-		59
05		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		59
06		887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		59
07		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		59
08		992 #	890	-0-	-102	-0-	890	3		N	-0-		59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462													
03		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
04		1380 #	603	-0-	-777	-0-	603	3		N	-0-		-0-
05		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
06		1380 #	1301	-0-	-79	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
07		1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-
08		1426 #	1039	-0-	-387	-0-	1039	3		N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385													
03		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4	110
04		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	N	6	116
05		1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-	116
06		1020 #	941	-0-	-79	-0-	940	2	1	9	N	1	117
*07		1054 #	988	-0-	-66	-0-	986	2	2	9	N	2	119
08		1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-	119

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WASELL, JOHN R.				WELL #:	4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			109
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			109
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			109
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			109
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			109
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

DUKE, C. C. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "C"				WELL #:	1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

BORN, ALEX "F"				WELL #:	5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514	
03	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			60
04	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			60
05	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			60
06	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			60
07	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			60
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BECKER, ARTHUR JR.				WELL #:	4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652	
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			122
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			122
05	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			122
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			122
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			122
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

LAURIE, J. M. "A"				WELL #:	4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DANIELS				WELL #: 6	RRCID -> 278245	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6542	- 6591		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DANIELS				WELL #: 7	RRCID -> 280064	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6580	- 6630		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILES				WELL #: 1	RRCID -> 288065	COMPL. DATE 08/26/1988	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6470	- 6512		
03	620 #	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-		-0-
04	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
05	620 #	576	-0-	-44	-0-	576 3		N	-0-		-0-
06	570 #	359	-0-	-211	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07	589 #	436	-0-	-153	-0-	436 3		N	-0-		-0-
08	589 #	438	-0-	-151	-0-	438 3		N	-0-		-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
PEERY A				WELL #: 4	RRCID -> 141492	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7410	- 7490		
03	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-
04	270 #	202	-0-	-68	-0-	202 3		N	-0-		-0-
05	279 #	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-		-0-
06	270 #	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-		-0-
07	279 #	179	-0-	-100	-0-	179 3		N	-0-		-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132							
BEARD 606				WELL #: 2H	RRCID -> 229813	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 9539	- 11234		
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		163
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009 2	2 9	N	2	2 8	163
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-	75 1	88
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		88
07	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010 1		N	-0-		88
08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050 2		N	-0-		88

PRICE TRUST 604				WELL #: 2H	RRCID -> 234663	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 9484	- 11552		
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-		74
04	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		N	-0-		74
05	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 2		N	-0-		74
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137 2		N	-0-		74
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 1		N	-0-		74
08	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4896 2		N	-0-		74

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		92
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31 9	N	28		120
05	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		120
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-		120
07	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1980	1		N	-0-		120
08	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2		N	-0-		120

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 8692 - 9668	
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		55
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		55
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 8837 - 8842	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		64
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		64
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

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

R & A MOORE, INC.		WELL #:		685765	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8754 - 8808	
OLA		1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF. 9162 - 9176	
BEARD		1										
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-		-0-
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-		-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-		-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	148	
04		66 N	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	148	
05		31 N	-0-	-31	-0-			N	-0-	148	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
07		62 N	-0-	-62	-0-			N	-0-	122	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537		
03		10540 X	3888	-0-	-6652	-0-	3888 2	N	-0-	229	
04		19328 X	19328	-0-	-0-	-0-	19226 2	N	93	155	
05		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15961 2	N	80	235	
06		14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14752 2	N	79	144	
07		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13689 2	N	63	207	
*08		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13759 2	N	82	289	

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PIPER RANCH				WELL #: 7211	RRCID -> 143245	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9930	- 9940		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53	

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)		11233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:	18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10171 - 10226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			48
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			48
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
KING "B"		WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6454 - 6472				
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			154
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			154
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
PEERY		WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 6486				
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	-0-			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	30	1	1746	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	31	1	1782	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	31	1	1779	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821												
HUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538				
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
06	870 N	416	-0-	-454	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-

HAMKER		WELL #:		2		RRCID ->		228761		COMPL. DATE		05/31/2007		TOTAL DEPTH		6709		PERF. 6534 - 6558	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-					
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-					
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-					
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-			-0-					
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-					
*08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-			-0-					

BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
KATHLEEN A		WELL #: 1		RRCID -> 253574		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		58
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BRILLHART		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	211	1	N	9		104
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		104
05	1581 N	895	-0-	-686	-0-	140	1	N	7	93 1	18
06	1530 N	951	-0-	-579	-0-	140	1	N	-0-		18
*07	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	190	1	N	-0-		18
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	206	1	N	2		20

BRILLHART		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		263701									
		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	N	33		100
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	N	10		110
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	170	1	N	23	96 1	37
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	160	1	N	1		38
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	N	24		62
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	104	1	N	-0-		62

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRILLHART (OSWEGO)		11990 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC		830970									
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 120042		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BRILLHART S. (OSWEGO)		11995 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2		RRCID -> 172816		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5862 - 5872
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14400 - 14408
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978		PERF.14526 - 14550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14364 - 14646		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960		PERF.14438 - 14454		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14364 - 14372		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.// 12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14260 - 14372			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY				WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550		PERF.14098 - 14106			
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	56	1	2883	2	N	-0-				12
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	54	1	2574	2	N	-0-				12
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	56	1	2553	2	N	-0-				12
06	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	54	1	2388	2	N	-0-				12
07	2542 N	1588	-0-	-954	-0-	39	1	1549	2	N	-0-				12
*08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	2621	2	N	-0-				12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				WELL #: 126783		RRCID -> 102545		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 14902		PERF.14532 - 14544			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				300
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007															

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				WELL #: 605970		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 15001		PERF. 5570 - 5848			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 676084		RRCID -> 098227		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 14803		PERF.14413 - 14418			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #: 953803		RRCID -> 168451		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14467 - 14490			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
MEEK 67		WELL #:		1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1695 2	14 9	Y	13		14
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641 2	3 9	Y	3		17
05	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1507 2		Y	-0-		17
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-		17
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422 2		Y	-0-		17
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		17

MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

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

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
 STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

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

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

03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					142
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					142
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					142
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2					144
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					145
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					147

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//										12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084									
SMITH, A. C. TRUST										WELL #: 1041		RRCID -> 129791		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12724 - 12770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

4P ENERGY TEXAS, LLC										953803									
BRITT										WELL #: 1026		RRCID -> 121341		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12284 - 12340	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	899	2	N	-0-			50				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	945	2	N	-0-			50				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	911	2	N	-0-			50				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	960	2	N	-0-			50				
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	940	2	N	-0-			50				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	90	2	N	-0-			50				
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20																			

BRITT										WELL #: 107		RRCID -> 122350		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12448 - 12544	
03	992	N	941	-0-	-51	B	-0-	-0-	899	2	N	38			106				
04	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	-0-	945	2	N	23			129				
05	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	-0-	911	2	N	20			149				
06	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	-0-	960	2	N	22			171				
07	992	N	962	-0-	-30	B	-0-	-0-	940	2	N	20			191				
08	930	N	92	-0-	-838	B	-0-	-0-	90	2	N	2			193				

RATHJEN UNIT										WELL #: 107		RRCID -> 123554		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 12621		PERF.12412 - 12534	
03	2263	N	2230	-0-	-33	B	-0-	-0-	2155	2	N	68			548				
04	2160	N	2158	-0-	-2	B	-0-	-0-	2111	2	N	43	190	1	401				
05	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2154	2	N	40			441				
06	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2102	2	N	34	174	1	301				
07	2232	N	2189	-0-	-43	B	-0-	-0-	2147	2	N	38			339				
08	2201	N	2015	-0-	-186	B	-0-	-0-	1975	2	N	36			375				

BRITT										WELL #: 1043		RRCID -> 124250		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12405 - 12546	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			38				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			38				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	62	81	1	19				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			19				

BRITT										WELL #: 2014		RRCID -> 129798		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12354 - 12440	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			12				

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		48

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707												
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-		61
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2		N	-0-		61
05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-		61
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-		61
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-		61
08	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2		N	-0-		61

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353												
03	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2		N	-0-		41
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-		41
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-		41
06	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1058	2	33 9	N	30		71
07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1234	2	73 9	N	66		137
*08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1075	2	55 9	N	50		187

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		131

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
03	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1912	2	21 9	N	19		155
04	2010 N	1681	-0-	-329 B	-0-	1662	2	19 9	N	17		172
05	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	1987	2	19 9	N	17		189
06	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1763	2	17 9	N	15		204
07	1736 N	1622	-0-	-114 B	-0-	1613	2	9 9	N	8		212
08	2015 N	1320	-0-	-695 B	-0-	1311	2	9 9	N	8	186 1	34

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19												
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	23	
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19												
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258												
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2	N	-0-	168	
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-	168	
05	248 N	54	-0-	-194	B	-0-	54	2	N	-0-	168	
06	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2	N	-0-	168	
07	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2	N	-0-	168	
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	116 9 N	105	273	
KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12454 - 13218												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
03	2480 N	2735	-0-	255	B	-262	2688	2	47 9 N	43	180 1	186
04	2413 N	2675	-0-	262	B	-0-	2596	2	79 9 N	72		258
05	2669 N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	2	N	-0-		258
06	2640 N	2546	-0-	-94	B	-0-	2534	2	12 9 N	11		269
07	2759 N	2029	-0-	-730	B	-0-	2018	2	11 9 N	10		279
08	2666 N	2056	-0-	-610	B	-0-	2034	2	22 9 N	20		299
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
03	1674 N	2054	-0-	380	B	-58772	2054	2	N	-0-	98	
04	1620 N	1630	-0-	10	B	-58762	1630	2	N	-0-	98	
05	1798 N	1662	-0-	-136	B	-58762	1662	2	N	-0-	98	
06	0 N	1671	-0-	1671	B	-57091	1671	2	N	-0-	98	
07	1674 N	1582	-0-	-92	B	-57091	1582	2	N	-0-	98	
08	1674 N	1561	-0-	-113	B	-57091	1561	2	N	-0-	98	

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803											
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	616 2	9 9	N	8		234
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1220 2	2 9	N	2		236
05	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-		236
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	805 2	18 9	N	16		252
07	744 N	658	-0-	-86 B	-0-	658 2		N	-0-		252
08	744 N	83	-0-	-661 B	-0-	83 2		N	-0-		252

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478											
03	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	178 2	14 9	N	13		189
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	185 2	19 9	N	17		206
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	164 2	11 9	N	10		216
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	177 2	24 9	N	22		238
07	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	182 2	25 9	N	23	186 1	75
08	186 N	21	-0-	-165 B	-0-	21 2		N	-0-		75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471											
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528											
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3		N	-0-		27
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 3		N	-0-		27
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		27
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		27
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		27
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3		N	-0-		27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL											
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803											
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF UNIT		WELL #:		RRCID -> 281649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13207 - 17730		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044				
FLOWERS -A-		WELL #: 1										
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-			52
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-			52
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			52
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			52
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			52
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			52

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 180573		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789				
FLOWERS -A-		WELL #: 3027										
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	384	1	N	-0-			74
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			74
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			74
06	720 N	571	-0-	-149	-0-	372	1	N	8			82
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	384	1	N	-0-			82
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			82

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759	-	7946	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116	-	22132	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FRANCIS		WELL #:		1058	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.	11143	-	11759	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YEAGER		WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10859	-	11483	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				40
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	2			Y	-0-				40
05	899 N	802	-0-	-97	-0-	801	2	1	9	Y	1	1	8		40
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-				40
07	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2			Y	-0-				40
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-				40

MEEK, J. E.		WELL #:		1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11454	-	11556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 3058		RRCID -> 179687		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		775 X	639	-0-	-136	-0-	639	2				-0-
04		660 X	655	-0-	-5	-0-	655	2				-0-
05		682 X	513	-0-	-169	-0-	512	2	1	9	Y	-0-
06		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2				-0-
07		682 X	610	-0-	-72	-0-	610	2				-0-
08		682 X	542	-0-	-140	-0-	541	2	1	9	Y	-0-

FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480			
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2				-0-
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	-0-	153	2				-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	149	2				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2				-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2				-0-

FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488			
03	1116 N	624	-0-	-492	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2				-0-
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	-0-	1062	2				-0-
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	Y	-0-

MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID -> 185988		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID -> 187190		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANCIS		WELL #: 8058		RRCID -> 190641		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548			
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2				-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2				-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2				-0-
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	538	2				-0-
08	620 N	422	-0-	-198	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YEAGER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 309		RRCID -> 191296	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11165	- 11410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209	- 11571				
03	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	750	-0-	-300	-0-	750 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	760	-0-	-170	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			-0-

CLIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #: 5054		RRCID -> 192368	COMPL. DATE 11/23/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11237	- 11535				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 9058		RRCID -> 193150	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591				
03	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278 2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

FRANCIS		WELL #: 10		RRCID -> 193215	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510				
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2		Y	-0-			-0-
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	672 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 2069		RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620				
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MEEK, J. P.				WELL #: 3069	RRCID -> 194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 7054	RRCID -> 194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #: 6054	RRCID -> 195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID -> 196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701		
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2	Y	-0-			-0-
05	406 N	395	-0-	-11	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID -> 198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2	RRCID -> 199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506		
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	958	-0-	-242	-0-	958	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	943	-0-	-142	-0-	943	2	N	-0-			-0-
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11664 - 12654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-			17
04	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2			Y	-0-			17
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			17
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			17
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	533	2	97	9	Y	88			105
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			105

MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11510		
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	170	1	1826	2	Y	53			205
						58	9							
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	158	1	1887	2	Y	41	183	1	63
						45	9							
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	164	1	1900	2	Y	44			107
						48	9							
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	155	1	1656	2	Y	46			153
						51	9							
07	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	155	1	1732	2	Y	39			192
						43	9							
08	2108 N	1662	-0-	-446	-0-	137	1	1469	2	Y	51	1	1	242
						56	9							

MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492 - 11728		
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	11186 - 11626		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090 - 11595		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MEEK. J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	191	2	107	9	Y	97	150	1		62
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	164	2	85	9	Y	77				139
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	140	2	94	9	Y	85	154	1		70
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	110	2	52	9	Y	47				117
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	152	2	112	9	Y	102	149	1		70
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	158	2	68	9	Y	62				132

MEEK. J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608				
03		961 N	859	-0-	-102	-0-	841	2	18	9	Y	16	25	1		10
04		900 N	826	-0-	-74	-0-	812	2	14	9	Y	13				23
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	Y	13	25	1		11
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8				19
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	759	2	19	9	Y	17	25	1		11
*08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	694	2	12	9	Y	11				22

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235				
*01		620 N	567	-0-	-53	-0-	42	1	522	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*02		522 N	459	-0-	-63	-0-	36	1	422	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
*03		558 N	471	-0-	-87	-0-	40	1	431	2	Y	-0-				-0-
*04		540 N	512	-0-	-28	-0-	40	1	472	2	Y	-0-				-0-
*05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
*06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	518	2	Y	-0-				-0-
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	636	2	Y	-0-				-0-
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
												TOTAL DEPTH 11794		PERF.11132 - 11586	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FILLINGIM 44				WELL #: 3		RRCID -> 203656		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12809		PERF.11196 - 12046			
03	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	1238	2	20	9	Y	18		120		
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	Y	10		130		
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2057	2	47	9	Y	43	158	1		
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	11	1		
*07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1	3	1		
08	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	1		

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 7		RRCID -> 204059		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11106 - 11628			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11088 - 11601			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11644			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11613			
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-		-0-		
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-		-0-		
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-		
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		-0-		
07	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1029	2			N	-0-		-0-		
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-		-0-		

HEFLEY 4				WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11054 - 11098			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		18		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		18		
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		18		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		18		
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		18		
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	14	1		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-		35
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-		35
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		35
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		35
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		35
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-		35

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 - 12210	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317												
03	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	-0-	1937	2	1	9	23
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2	89	9	103
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2	1	9	103
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2			103
07	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	-0-	2061	2			103
08	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	-0-	1971	2	1	9	103

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176												
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	56	9	221
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	41	9	78
05	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	-0-	1151	2	2	9	80
06	1560	N	194	-0-	-1366	-0-	-0-	194	2			24
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			4		10
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			9	1	1

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616												
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	-0-	679	2			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			-0-
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	-0-	601	2			-0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1258		RRCID -> 208702	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11248	- 12524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID -> 208703	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12258	- 12062			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
07	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86 1		Y	-0-		57
08	14B2 EXT	32	-0-	32	118	32 1		Y	-0-		57
FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID -> 208707	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11234	- 12622			
03	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
04	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
FILLINGIM 40		WELL #: 11		RRCID -> 208711	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF.11278	- 12916			
03	1271 N	967	-0-	-304	-0-	967 2		Y	-0-		78
04	990 N	3	-0-	-987	-0-	3 2		Y	-0-		78
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-		Y	-0-		78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	70 1	14
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		Y	-0-	8 1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 1	1
PURYEAR		WELL #: 424		RRCID -> 208737	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13793	PERF.12378	- 13542			
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	3 1	434 2	Y	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
MEADOWS 5		WELL #: 7		RRCID -> 208949	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.11114	- 12447			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FRANCIS		WELL #: 2058		RRCID -> 208958	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11146	- 12564			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003 -	13496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	32	1	2003	2	N	6	6	8		18
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	36	1	1872	2	N	28				46
05	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	40	1	1943	2	N	27				73
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	2	N	-0-				73
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	47	1	1870	2	N	69	7	8		135
08	2015 N	1904	-0-	-111	-0-	36	1	1868	2	N	-0-				135

MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285 -	13424			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056 -	11625			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A				
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	2	Y	2	2	8		165
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	Y	1	1	8		165
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	8		165
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-				165
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-				165
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8		165

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 -	13525			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 -	11580			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050 - 11540	CNTY: HEMPHILL

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

CLIFFORD 30		WELL #: 3		RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196 - 12342					

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

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 17		RRCID -> 209650	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4490 - 4880					

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

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220 - 12528					

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

MEADOWS 89		WELL #: 1		RRCID -> 210996	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11132 - 11536					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GATLIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 210998	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11902	PERF.11018 - 11587					

03	434 N	178	-0-	-256	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	185	-0-	-145	-0-	14	1	171	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	Y	-0-	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #: 2958		RRCID -> 211067	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12520 - 11232					

03	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2	9	Y	2	2 8 13
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1685	2	84	9	Y	76	75 1 1 8 13
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1816	2	62	9	Y	56	2 8 67
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-	67
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2021	2	62	9	Y	56	123
*08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2006	2	3	9	Y	3	3 8 123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11002 - 11518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	91 1	973 2	Y	1	1 8				-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	86 1	1019 2	Y	1	1 8				-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	89 1	1027 2	Y	1	1 8				-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	91 1	979 2	Y	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	97 1	1085 2	Y	-0-					-0-
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	96 1	1024 2	Y	2	2 8				-0-

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11528		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
08	14B2 EXT	19	-0-	19	19	2 1	17 2	Y	-0-					27

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11242 - 12726		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11173 - 12626		
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1696 2	105 9	Y	95	2 8				107
04	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1607 2	31 9	Y	28	108 1	2 8			25
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746 2	3 9	Y	3	3 8				25
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-					25
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-					25
*08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2143 2	3 9	Y	3	3 8				25

MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11054 - 11306		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	11151 - 12688		
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-					3
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-					3
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-					3
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-					3
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-					3
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 44				WELL #: 6	RRCID -> 212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.111146	- 12620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1373	-0-	-397	-0-	1373	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	-0-			-0-
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-			-0-
*08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	Y	10	11 9		10

GATLIN 3				WELL #: 2	RRCID -> 212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.111111	- 11583	
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	Y	-0-			1
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			1
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			1
06	T. A.	342	-0-	342	-0-	29	1	Y	-0-			1
07	T. A.	231	-0-	231	-0-	19	1	Y	-0-			1
08	T. A.	444	-0-	444	-0-	1017	38	Y	-0-	1 1		-0-

MEEK, G.				WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	15 1		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY 47				WELL #: 12	RRCID -> 213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392	
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
04	780 X	448	-0-	-332	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
05	806 X	487	-0-	-319	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
06	548 X	548	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	541 2		-0-
07	713 X	423	-0-	-290	-0-	423	2	Y	-0-			-0-
*08	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	Y	-0-			-0-

HELTON				WELL #: 521	RRCID -> 213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581	
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1850	RRCID -> 213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			77
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			77
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			77
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			77
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			77
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	N	8	176 2		85
						9	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	

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

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718													
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2	2 8	63
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1655	2	40	9	Y	36	70 1	27
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	Y	2	2 8	27
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-		27
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1533	2	91	9	Y	83		110
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3 8	110

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128													
03	5425 X	4976	-0-	-449	-0-	29	1	4862	2	N	77	175 1	185
						85	9						
04	5250 X	4742	-0-	-508	-0-	36	1	4667	2	N	35		220
						39	9						
05	5320 X	4943	-0-	-377	-0-	40	1	4840	2	N	57		277
						63	9						
06	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	29	1	4521	2	N	43	154 1	166
						47	9						
07	4960 X	4509	-0-	-451	-0-	43	1	4397	2	N	63	5 8	224
						69	9						
*08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	32	1	5102	2	N	26		250
						29	9						

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634													
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	Y	5	5 8	-0-
04	900 N	686	-0-	-214	-0-	686	2			Y	-0-		-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-		-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-		-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-		-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	6		6

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502													
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 5				WELL #: 10	RRCID -> 216773	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 12590	PERF.10895	- 12310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 40				WELL #: 14	RRCID -> 217251	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 12808	PERF.11242	- 12660					
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1057 2	1 9	Y	1	1 8				65
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1074 2	86 9	Y	78	39 1	1 8			103
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-					103
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-	43 1				60
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-					60
*08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-					60

FILLINGIM 44				WELL #: 10	RRCID -> 217252	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11187	- 12624					
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-					84
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627 2		Y	-0-					84
05	620 N	485	-0-	-135	-0-	485 2		Y	-0-					84
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-					84
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		Y	-0-					84
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	487 2	3 9	Y	3					87

MEEK, J.P.				WELL #: 16 H	RRCID -> 217288	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11620	- 14152					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HEFLEY 41				WELL #: 21	RRCID -> 217690	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11084	- 12610					
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826 2	3 9	Y	3	3 8				122
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1968 2	46 9	Y	42	140 1	2 8			22
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2045 2	48 9	Y	44	3 8				63
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-					63
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-					63
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1888 2	69 9	Y	63	3 8				123

PURYEAR				WELL #: 2124	RRCID -> 217700	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 13306	PERF.11471	- 13090					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ZYBACH 26		WELL #: 4026		RRCID -> 218129		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484				
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	520 1	1006 2	Y	41	46 1	1 8	29
04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	45 9	821 2	Y	13	1 8		41
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	14 9	1146 2	Y	12	41 1		12
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	439 1	1163 2	Y	13	1 8		24
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	13 9	1749 2	Y	12			36
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	441 1	1254 2	Y	14	1 8		49
						15 9						

ZYBACH 26		WELL #: 6026		RRCID -> 218166		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382				
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	429 1	700 2	Y	41	46 1	1 8	29
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45 9	588 2	Y	13	1 8		41
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14 9	1079 2	Y	12	41 1		12
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	369 1	876 2	Y	14	1 8		25
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	13 9	987 2	Y	12			37
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	371 1	826 2	Y	11	1 8		47
						15 9						
						12 9						

FILLINGIM		WELL #: 2089		RRCID -> 218453		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486				
03	465 N	167	-0-	-298	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-			-0-

MAXWELL		WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608				
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		Y	-0-			12
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2	2 8		12
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9	Y	1	1 8		12
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	144 2	Y	-0-			12
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			12
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			12

FILLINGIM 44 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11384	-	12673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	221	-0-	-244	-0-		221	2			Y	-0-			45
04	270 N	184	-0-	-86	-0-		184	2			Y	-0-			45
05	217 N	176	-0-	-41	-0-		176	2			Y	-0-			45
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			Y	-0-			45
07	186 N	184	-0-	-2	-0-		184	2			Y	-0-			45
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2			Y	-0-			45

MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266	-	12682	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199	-	12304	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		29	1	1262	2	Y	6			105
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		36	1	1038	2	Y	-0-			105
05	1767 N	1027	-0-	-740	-0-		37	1	988	2	Y	2			107
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-		36	1	925	2	Y	1			108
07	1116 N	953	-0-	-163	-0-		37	1	916	2	Y	-0-			108
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-		37	1	860	2	Y	-0-			108

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150	-	12670	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		886	2			N	-0-			50
04	840 N	630	-0-	-210	-0-		630	2			N	-0-			50
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2			N	-0-			50
06	750 N	692	-0-	-58	-0-		692	2			N	-0-			50
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-			50
08	775 N	697	-0-	-78	-0-		697	2			N	-0-			50

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11174	-	12705	
03	837 N	722	-0-	-115	-0-		704	2	18	9	Y	16	2	8	127
04	810 N	736	-0-	-74	-0-		735	2	1	9	Y	1	109	1	18
05	818 N	498	-0-	-320	-0-		496	2	2	9	Y	2	2	8	18
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2			Y	-0-			18
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-		742	2	44	9	Y	40			58
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-		608	2	2	9	Y	2	2	8	58

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10940	-	12726	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HEFLEY 13		WELL #: 5		RRCID -> 220361		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47		WELL #: 32		RRCID -> 221223		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4		WELL #: 6		RRCID -> 222857		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-

GATLIN 3		WELL #: 3		RRCID -> 222940		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502								
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	40					44
						44	9									
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10	42	1			12

HEFLEY		WELL #: 3037		RRCID -> 223673		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 2047		RRCID -> 223887		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760								
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	Y	-0-					88
04	180 N	104	-0-	-76	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					88
05	248 N	140	-0-	-108	-0-	29	1	90	2	Y	19	96	1			11
						21	9									
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	Y	-0-					11
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	Y	-0-					11
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	Y	14	15	1	1 8	14
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	624	2	14	9	Y	13	5	1	1 8	21
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	Y	12	11	1		22
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	8	1	1 8	26
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14	9	Y	13	19	1		20
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	709	2	15	9	Y	14	13	1	1 8	20

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655																
03		3131 X	2353	-0-	-778	-0-	2342	2	11	9	Y	10	17	1	1 8	12
04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	1	5	1	1 8	7
05		2057 X	169	-0-	-1888	-0-	167	2	2	9	Y	2	5	1		4
06		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	4	1		-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
*08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-				-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751																
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1461	2	N	15	5	8		98
							17	9								
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	36	1	1484	2	N	50				148
							55	9								
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	40	1	1513	2	N	83	183	1		48
							91	9								
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	29	1	1484	2	N	17				65
							19	9								
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	43	1	1596	2	N	30	6	8		89
							33	9								
08		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	32	1	1528	2	N	71				160
							78	9								

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089																
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-				-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//			13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//			073056													
ZYBACH 26		WELL #:			2026		RRCID ->		225516		COMPL. DATE		09/01/2006		TOTAL DEPTH		14700 PERF.11550 - 13500	

03	2418 X	2289	-0-	-129	-0-	364	1	1880	2	Y	41	46	1	1	8	29		
04	2340 X	2034	-0-	-306	-0-	374	1	1646	2	Y	13	1	8			41		
05	2418 X	2049	-0-	-369	-0-	362	1	1674	2	Y	12	41	1			12		
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	375	1	1554	2	Y	13	1	8			24		
07	2480 X	1791	-0-	-689	-0-	345	1	1433	2	Y	12					36		
08	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	403	1	1518	2	Y	14	1	8			49		

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

03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	29	1	1739	2	N	11	2	8			95		
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	36	1	1714	2	N	44					139		
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	40	1	1851	2	N	44					183		
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	15	172	1			26		
07	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	43	1	1753	2	N	24	3	8			47		
08	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	32	1	1703	2	N	16					63		

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

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

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

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MEEK, G.		WELL #:			1254		RRCID ->		228416		COMPL. DATE		04/08/2007		TOTAL DEPTH		12900 PERF.11232 - 12772	

03	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			Y	-0-					97		
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					97		
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1258	2	67	9	Y	61					158		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1	132	1			27		
07	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					27		
08	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			Y	-0-					27		

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	195 1	2099 2	Y	-0-			11
*04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	168 1	2003 2	Y	74			85
						81 9						
*05	2028 N	1868	-0-	-160	-0-	148 1	1720 2	Y	-0-			85
*06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	171 1	1827 2	Y	-0-			85
*07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	186 1	2074 2	Y	-0-			85
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	158 1	1694 2	Y	46	101 1		30
						51 9						

 HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	31	-0-	31	31	2 1	17 2	Y	11	16 1		5
						12 9						

 HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

03	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	29 1	2094 2	Y	95	1 8		130
						105 9						
04	2370 X	1982	-0-	-388	-0-	36 1	1926 2	Y	18			148
						20 9						
05	2263 X	1469	-0-	-794	-0-	32 1	1380 2	Y	52	89 1		111
						57 9						
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	22 1	1165 2	Y	14			125
						15 9						
07	1736 N	244	-0-	-1492	-0-	40 1	203 2	Y	1	1 8		125
						1 9						
08	1457 N	35	-0-	-1422	-0-	11 1	11 2	Y	12	122 1		15
						13 9						

 SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	9 1	618 2	N	2	2 8		18
						2 9						
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	22 1	613 2	N	87			105
						96 9						
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	22 1	632 2	N	85	170 1		20
						94 9						
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22 1	836 2	N	-0-			20
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	11 1	858 2	N	44	2 8		62
						48 9						
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	7 1	644 2	N	-0-			62

 ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	585 1	1818 2	Y	40	46 1		29
						44 9						
04	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	572 1	1744 2	Y	12			41
						13 9						
05	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	570 1	2209 2	Y	12	41 1		12
						13 9						
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	573 1	1891 2	Y	12			24
						13 9						
07	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	487 1	1911 2	Y	12			36
						13 9						
08	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	460 1	2228 2	Y	13			49
						14 9						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOPHIA		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				073056		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
						1250	229485	06/16/2007	12900	10844	- 12700	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

YEAGER				WELL #:	4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500 - 13334
03	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	1896	2		Y	-0-		12
04	2190 X	949	-0-	-1241	-0-	949	2		Y	-0-		12
05	2046 X	1736	-0-	-310	-0-	1735	2	1 9	Y	1	1 8	12
06	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	3	1	2081 2	Y	1	1 8	12
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	1	1 8	12
*08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	2	2	1 9	Y	1	1 8	12

HEFLEY 36				WELL #:	4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408 - 13722
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	771	2	7 9	Y	6	18 1	1 8 20
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4 9	Y	4	5 1	19
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6 9	Y	5		24
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6 9	Y	5		29
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8 9	Y	7	2 8	34
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	684	2	7 9	Y	6		40

HEFLEY				WELL #:	4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436 - 13542
03	961 X	937	-0-	-24	-0-	934	2	3 9	Y	3	1 8	7
04	930 X	886	-0-	-44	-0-	866	2	20 9	Y	18	22 1	3
05	961 X	889	-0-	-72	-0-	888	2	1 9	Y	1		4
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2 9	Y	2		6
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	877	2	2 9	Y	2	1 8	7
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	856	2	2 9	Y	2		9

HEFLEY				WELL #:	2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402 - 13624
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	29	1	2271 2	N	27	184 1	7 8 53
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	36	1	2310 2	N	36		89
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	40	1	2481 2	N	74		163
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	81	9	29 1	N	12		175
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	13	9	43 1	N	29	5 8	199
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	32	9	32 1	N	16	179 1	36

SOPHIA				WELL #:	9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916 - 12680
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10854	- 12758		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	29 1	1255 2	N	97	177 1	5 8	37		
04	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	107 9	1180 2	N	43	80				
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	36 1	1257 2	N	30	110				
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	47 9	1144 2	N	18	128				
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	40 1	1205 2	N	83	5 8	206			
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	33 9	1297 2	N	44	181 1	69			
HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11456	- 13706		
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	29 1	4 9	Y	4	9 1	1 8	10		
04	750 N	681	-0-	-69	-0-	107 9	3 9	Y	3	3 1	10			
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	36 1	2 9	Y	2	12				
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 9	3 9	Y	3	15				
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	29 1	3 9	Y	3	1 8	17			
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	20 9	3 9	Y	3	20				
JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11430	- 13422		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11083	- 11499		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10896	- 11368		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35				
08	14B2 EXT	184	-0-	184	184	16 1	168 2	Y	-0-	35				

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GLISAN STEEN		WELL #: 1013		RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	11706	-	13690
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-		2	1	461	2	Y	1	1 8
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-		1	9					80
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-		2	1	446	2	Y	-0-	80
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-		264	2	1	9	Y	1	8
07	372 N	218	-0-	-154	-0-		383	2			Y	-0-	80
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		218	2			Y	-0-	80
							422	2	1	9	Y	1	8
													80

WISE		WELL #: 5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11100	-	12870
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-	7
04	690 N	651	-0-	-39	-0-		651	2			N	-0-	7
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			N	-0-	7
06	600 N	591	-0-	-9	-0-		591	2			N	-0-	7
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2			N	-0-	7
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-	7

HEFLEY 36		WELL #: 8036		RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11404	-	13310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SOPHIA		WELL #: 1050		RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10968	-	12764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20

HEFLEY 47		WELL #: 9		RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406	-	13356
03	2697 N	2191	-0-	-506	-0-		29	1	2119	2	Y	39	4 8
04	2580 N	2338	-0-	-242	-0-		43	9					70
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		36	1	2240	2	Y	56	126
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		62	9					197
07	2387 N	1498	-0-	-889	-0-		40	1	2443	2	Y	71	40
08	2387 N	1468	-0-	-919	-0-		78	9					72
							29	1	2117	2	Y	23	180 1
							25	9					40
							43	1	1414	2	Y	37	5 8
							41	9					72
							32	1	1411	2	Y	23	95
							25	9					

HEFLEY		WELL #: 2148		RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	-	13601
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
PURYEAR		WELL #: 2824		RRCID -> 234034		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208 2	Y	-0-		12
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190 2	Y	-0-		12
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2	Y	-0-		12
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		12
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135 2	Y	-0-		12
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129 2	Y	-0-		12

HEFLEY		WELL #: 2648		RRCID -> 234036		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEFLEY		WELL #: 1337		RRCID -> 234123		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566			
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135 2	3 9	Y	3 1 8	9
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2020 2	24 9	Y	22 28 1	3
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2035 2	2 9	Y	2	5
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	Y	2	7
07	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1932 2	6 9	Y	5 2 8	10
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1961 2	2 9	Y	2	12

HEFLEY 36		WELL #: 5036		RRCID -> 235071		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708			
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623 2	Y	-0-		-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-		-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-		-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647 2	Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 1537		RRCID -> 235157		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566			
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562 2	3 9	Y	3 1 8	7
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	477 2	20 9	Y	18 22 1	3
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	Y	1	4
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455 2	2 9	Y	2	6
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	445 2	2 9	Y	2 1 8	7
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474 2	2 9	Y	2	9

HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID -> 235342		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424			
03	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	29 1	1108 2	N	-0-	49
04	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	36 1	1049 2	N	-0-	49
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	N	-0-	49
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	22 1	1271 2	N	61	110
							67 9				
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	25 1	369 2	N	59	169
							65 9				
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	5 148 1	26

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 8048		RRCID -> 235838	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10968	- 13556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 15172	PERF.11812	- 14764				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 12935	PERF.10876	- 12792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12912	PERF.11378	- 12850				
03	1922 X	1917	-0-	-5	-0-	1911	2	6 9	Y	5	2 8		14
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37 9	Y	34	43 1		5
05	1922 X	1870	-0-	-52	-0-	1867	2	3 9	Y	3			8
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3 9	Y	3			11
07	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1767	2	7 9	Y	6	2 8		15
08	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1777	2	3 9	Y	3			18

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11259	- 13568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11204	- 12996				
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1516	2	56 9	N	51	3 8		75
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2 9	N	2	2 8		75
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	2	3 9	N	3	3 8		75
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			75
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			75
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1390	2	32 9	N	29	4 8		100

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11456	- 13586				
03	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	2048	2	4 9	Y	4	1 8		14
04	3030 X	2021	-0-	-1009	-0-	1984	2	37 9	Y	34	43 1		5
05	2567 X	2067	-0-	-500	-0-	2064	2	3 9	Y	3			8
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1952	2	3 9	Y	3			11
07	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	1948	2	7 9	Y	6	2 8		15
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	2	3 9	Y	3			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1652	2	3	9	Y	3	1	8		7	
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1553	2	20	9	Y	18	22	1		3	
05	1705 X	1661	-0-	-44	-0-	1660	2	1	9	Y	1				4	
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	2	2	9	Y	2				6	
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	2	2	9	Y	2	1	8		7	
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	Y	2				9	

HEFLEY 36		WELL #: 1736		RRCID -> 239588		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634							
03	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2375	2	8	9	Y	7	18	1	2	8	20
04	2400 N	2295	-0-	-105	-0-	2291	2	4	9	Y	4	5	1			19
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	2	6	9	Y	5					24
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2312	2	6	9	Y	5					29
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	Y	8	3	8			34
*08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6					40

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID -> 241412		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396							
03	868 N	646	-0-	-222	-0-	29	1	567	2	Y	45	2	8			168
						50	9									
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	577	2	Y	60	177	1			51
						66	9									
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	Y	14					65
						15	9									
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					65
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	43	3	8			105
						47	9									
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					105

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID -> 241682		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID -> 242897		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080							
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	2400 N	1846	-0-	-554	-0-	1846	2			Y	-0-					28
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					28
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					28
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12					40

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID -> 243603		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894							
03	8742 X	7537	-0-	-1205	-0-	7533	2	4	9	Y	4	4	8			72
04	8280 X	7544	-0-	-736	-0-	7543	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8214	2	35	9	Y	32	9	8			95
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7788	2	12	9	Y	11	6	8			100
07	7719 X	7658	-0-	-61	-0-	7651	2	7	9	Y	6	6	8			100
08	7719 X	7106	-0-	-613	-0-	7100	2	6	9	Y	5	5	8			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN 61		WELL #:		4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734 - 13128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		1354	RRCID ->	244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11234 - 12683			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-228	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE		WELL #:		6	RRCID ->	245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11046 - 12829			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		1948	RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402 - 13362			
03	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	29 1	1878	2	N	4	4 8	32			
04	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	4 9	1835	2	N	30		62			
05	2074 N	2003	-0-	-71	-0-	36 1	1930	2	N	30		92			
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	33 9	1817	2	N	-0-		92			
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	40 1	1854	2	N	47	4 8	135			
*08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	29 1	1876	2	N	11	128 1	18			
						43 1									
						52 9									
						36 1									
						12 9									

HEFLEY		WELL #:		1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395 - 13318			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SOPHIA		WELL #:		1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893 - 12841			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM 44		WELL #:		11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650 - 13150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 N	818	-0-	-298	-0-	818 2			Y	-0-			-0-
04	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125 2			Y	-0-			-0-
05	2360 N	1483	-0-	-877	-0-	1483 2			Y	-0-			-0-
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			Y	-0-			-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			Y	-0-			-0-
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2230 2	15 9		Y	14			14

SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942 - 12817	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	10923 - 12797	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2		N	1	1 8		76
						1 9							
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2			N	-0-			76
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2			N	-0-			76
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-			76
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2			N	-0-			76
08	434 N	309	-0-	-125	-0-	307 2	2 9		N	2			78

HOBART RANCH 19		WELL #:		1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11265 - 14657	
03	8184 X	7978	-0-	-206	-0-	7912 2	66 9		N	60			108
04	7920 X	7681	-0-	-239	-0-	7604 2	77 9		N	70			178
05	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7862 2	58 9		N	53	176 1		55
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7645 2	73 9		N	66			121
07	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7882 2	67 9		N	61			182
*08	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7863 2	57 9		N	52	167 1		67

PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11570 - 13038	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	11071 - 11664	
03	1922 N	1143	-0-	-779	-0-	1125 2	18 9		Y	16	1 8		162
04	1890 N	1009	-0-	-881	-0-	987 2	22 9		Y	20			182
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1171 2	22 9		Y	20	165 1	1 8	36
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949 2	13 9		Y	12			48
07	1054 N	849	-0-	-205	-0-	2 1	838 2		Y	8			56
						9 9							
08	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1043 2	7 9		Y	6	2 8		60

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588				
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-				27	
04	780 N	616	-0-	-164	-0-	616	2			Y	-0-				27	
05	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-				27	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-				27	
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				27	
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4				31	

HUDSON		WELL #:		103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432	- 12594				
03	2976 X	2965	-0-	-11	-0-	2906	2	59	9	Y	54	76	1	1	8	61
04	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2730	2	56	9	Y	51	23	1	1	8	88
05	2976 X	2836	-0-	-140	-0-	2780	2	56	9	Y	51	49	1			90
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2731	2	57	9	Y	52	33	1	1	8	108
07	2883 N	2824	-0-	-59	-0-	2768	2	56	9	Y	51	71	1			88
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2778	2	58	9	Y	53	47	1	1	8	93

BROWN, ET AL		WELL #:		106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636	- 14960				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS		WELL #:		107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700	- 12292				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705	- 14974				
03	4030 X	3285	-0-	-745	-0-	3218	2	67	9	Y	61					243
04	4020 X	3238	-0-	-782	-0-	3194	2	44	9	Y	40					283
05	3829 X	3099	-0-	-730	-0-	3054	2	45	9	Y	41	171	1			153
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2993	2	39	9	Y	35					188
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2824	2	17	9	Y	15					203
08	3193 X	2273	-0-	-920	-0-	2248	2	25	9	Y	23	184	1			42

BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11950	- 16304				
03	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					125
04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	325	2	50	9	Y	45					170
05	279 X	229	-0-	-50	-0-	205	2	24	9	Y	22	177	1			15
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	256	2	28	9	Y	25					40
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	228	2	11	9	Y	10					50
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4					54

BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.11680	- 15813				
03	3348 X	3283	-0-	-65	-0-	3232	2	51	9	Y	46					130
04	4140 X	3168	-0-	-972	-0-	3125	2	43	9	Y	39					169
05	4278 X	3428	-0-	-850	-0-	3385	2	43	9	Y	39	181	1			27
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48					75
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3748	2	25	9	Y	23					98
08	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3084	2	68	9	Y	62					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.	11943 - 16178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		4712 X	2594	-0-	-2118	-0-	2473	2	121	9	Y	110	3 1	145
04		4050 X	2829	-0-	-1221	-0-	2717	2	112	9	Y	102	184 1	62
05		3968 X	3295	-0-	-673	-0-	3145	2	150	9	Y	136	1 8	197
06		972 X	972	-0-	-0-	-0-	936	2	36	9	Y	33	168 1	62
07		2759 X	1460	-0-	-1299	-0-	1434	2	26	9	Y	24	2 8	84
*08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4545	2	264	9	Y	240	173 1	149

CLIFFORD 30		WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.	11710 - 16010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		9672 X	8582	-0-	-1090	-0-	8447	2	135	9	Y	123	3 8	184
04		9360 X	8355	-0-	-1005	-0-	8228	2	127	9	Y	115	170 1	128
05		9083 X	8481	-0-	-602	-0-	8363	2	118	9	Y	107	182 1	50
06		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6650	2	79	9	Y	72		122
07		8494 X	6896	-0-	-1598	-0-	6800	2	96	9	Y	87	160 1	49
08		8494 X	7556	-0-	-938	-0-	7424	2	132	9	Y	120	2 8	167

GLISAN-AMOCO 12		WELL #:		3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	11557	PERF.	11800 - 14861	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2387 X	159	-0-	-2228	-0-	149	1	10	2	Y	-0-		123
04		2310 X	125	-0-	-2185	-0-	125	1			Y	-0-		123
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		123
*08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1611	2	Y	2	2 8	123

BLACK JACK		WELL #:		4H	RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11540 - 15832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	496	1	11836	2	Y	2	2 8	55
04		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	480	1	11781	2	Y	2	2 8	55
05		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	496	1	12456	2	Y	3	3 8	55
06		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	470	1	11655	2	Y	-0-		55
07		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	491	1	12154	2	Y	-0-		55
08		12400 X	12325	-0-	-75	-0-	495	1	11827	2	Y	3	3 8	55

RILEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	262383	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	11508	PERF.	11470 - 13553	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2635 X	2406	-0-	-229	-0-	775	1	1544	2	N	79	170 1	157
04		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	745	1	1868	2	N	130	2 8	285
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	143	9	2061	2	N	81	169 1	194
06		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	775	1	2045	2	N	96		290
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	89	9	2182	2	N	97	167 1	215
*08		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	775	1	2209	2	N	103	165 1	151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
WELL #:		8H		RRCID ->	262481	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11304	-	14270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		7130 X	4794	-0-	-2336	-0-	4770	2	24	9	N	22				152
04		6270 X	6101	-0-	-169	-0-	6035	2	66	9	N	60				212
05		5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5383	2	18	9	N	16	186	1		42
06		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5278	2	34	9	N	31				73
07		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6635	2	51	9	N	46				119
*08		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5728	2	32	9	N	29				148

LOTT 1		WELL #:		3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL	DEPTH	13914	PERF.	14050	-	18073	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		21359 X	17501	-0-	-3858	-0-	1342	1	15755	2	Y	367	338	1		290
04		16110 X	13539	-0-	-2571	-0-	1336	1	11854	2	Y	317	334	1	33 8	240
05		18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	1401	1	16837	2	Y	311	355	1	25 8	171
06		16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	1374	1	14508	2	Y	219	178	1		212
07		17515 X	16599	-0-	-916	-0-	1426	1	14890	2	Y	257	169	1	63 8	237
08		18569 X	16884	-0-	-1685	-0-	1403	1	15092	2	Y	354	172	1	33 8	386

KIKER-AMOCO 6		WELL #:		3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	11734	PERF.	12040	-	15951	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		5208 X	5100	-0-	-108	-0-	267	1	4721	2	Y	102	169	1	1 8	37
04		5070 X	4672	-0-	-398	-0-	270	1	4401	2	Y	1	1	8		37
05		5239 X	5188	-0-	-51	-0-	258	1	4917	2	Y	12	2	8		47
06		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	229	1	4759	2	Y	3	3	8		47
07		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	218	1	4446	2	Y	-0-				47
08		4650 X	3870	-0-	-780	-0-	213	1	3604	2	Y	48	1	8		94

PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL	DEPTH	11549	PERF.	11630	-	15852	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		9207 X	8696	-0-	-511	-0-	8534	2	162	9	Y	147	2	8		190
04		8850 X	8086	-0-	-764	-0-	8062	2	24	9	Y	22	178	1	1 8	33
05		9114 X	8849	-0-	-265	-0-	8714	2	135	9	Y	123	2	8		154
06		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8072	2	99	9	Y	90	175	1		69
07		8990 X	8293	-0-	-697	-0-	8210	2	83	9	Y	75				144
08		8835 X	7899	-0-	-936	-0-	3	1	7819	2	Y	70	164	1	3 8	47

MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11253	-	14078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		10013 X	7576	-0-	-2437	-0-	1054	1	6425	2	Y	88	16	8		230
04		9690 X	9126	-0-	-564	-0-	1007	1	8039	2	Y	73	183	1	10 8	110
05		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	1048	1	8931	2	Y	89	169	1	15 8	15
06		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	1020	1	7469	2	Y	95				110
07		9424 X	7366	-0-	-2058	-0-	1054	1	6189	2	Y	112				222
08		10075 X	7802	-0-	-2273	-0-	1054	1	6696	2	Y	47	176	1	20 8	73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
BROWN 6				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11680	- 15949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14415 X	10323	-0-	-4092	-0-	10033 2	290 9	Y	264	184 1			217
04		13950 X	10237	-0-	-3713	-0-	9910 2	327 9	Y	297	368 1			146
05		11062 X	8410	-0-	-2652	-0-	8155 2	255 9	Y	232	172 1			206
06		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7206 2	233 9	Y	212	363 1	1 8		54
07		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7281 2	231 9	Y	210	182 1			82
08		7378 X	4558	-0-	-2820	-0-	4325 2	233 9	Y	212	172 1			122

HEFLEY 13				WELL #:	8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.11168	- 15398	
03		3224 X	1194	-0-	-2030	-0-	20 1	1141 2	Y	30	3 8			193
							33 9							
04		3030 X	536	-0-	-2494	-0-	523 2	13 9	Y	12	2 8			203
05		3038 X	90	-0-	-2948	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 8			203
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				203
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	1	164 1			40
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	1 8			40

ZYBACH 26				WELL #:	8H	RRCID ->	265879	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.11772	- 16553	
03		11067 X	9755	-0-	-1312	-0-	533 1	9038 2	Y	167	187 1	3 8		120
							184 9							
04		10500 X	10014	-0-	-486	-0-	508 1	9316 2	Y	173	175 1	3 8		115
							190 9							
05		10633 X	9994	-0-	-639	-0-	509 1	9303 2	Y	165	175 1			105
							182 9							
06		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	504 1	8657 2	Y	153	183 1	3 8		72
							168 9							
07		10354 X	9532	-0-	-822	-0-	442 1	8929 2	Y	146				218
							161 9							
08		10354 X	9948	-0-	-406	-0-	472 1	9303 2	Y	157	342 1	3 8		30
							173 9							

YOUNG 34				WELL #:	2H	RRCID ->	265964	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10617	- 14931	
03		23374 X	21699	-0-	-1675	-0-	155 1	21446 2	Y	89	174 1			87
							98 9							
04		22080 X	20315	-0-	-1765	-0-	150 1	20014 2	Y	137	51 8			173
							151 9							
05		22351 X	20420	-0-	-1931	-0-	155 1	20162 2	Y	94	175 1			92
							103 9							
06		19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	150 1	18733 2	Y	128	48 8			172
							141 9							
07		19220 X	19095	-0-	-125	-0-	155 1	18824 2	Y	105	181 1	43 8		53
							116 9							
08		19220 X	18468	-0-	-752	-0-	155 1	18234 2	Y	72				125
							79 9							

LOTT 1				WELL #:	4H	RRCID ->	266498	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11646	- 16423	
03		5611 X	4778	-0-	-833	-0-	155 1	4258 2	Y	332	354 1			35
							365 9							
04		5010 X	2349	-0-	-2661	-0-	150 1	2104 2	Y	86	1 8			120
							95 9							
05		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	155 1	4401 2	Y	288	180 1	1 8		227
							317 9							
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	150 1	4136 2	Y	273	353 1			147
							300 9							
07		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	155 1	4961 2	Y	389	343 1	3 8		190
							428 9							
*08		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	155 1	4785 2	Y	418	514 1	2 8		92
							460 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN 8		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				073056		WELL #:	4H	RRCID ->	266819	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11755 - 15823
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	6200 X	4978	-0-	-1222	-0-	4880	2	98	9	Y	89	176	1	95
04	5280 X	4624	-0-	-656	-0-	4539	2	85	9	Y	77			172
05	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4700	2	83	9	Y	75	167	1	80
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4306	2	79	9	Y	72			152
07	4805 X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	Y	60	172	1	40
08	4805 X	4578	-0-	-227	-0-	4495	2	83	9	Y	75			115

BACH 12				WELL #:	3H	RRCID ->	267170	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	11702	PERF.11790 - 15603		
03	9207 X	8725	-0-	-482	-0-	8585	2	140	9	Y	127			182
04	8910 X	8283	-0-	-627	-0-	8158	2	125	9	Y	114	179	1	117
05	9207 X	8455	-0-	-752	-0-	8341	2	114	9	Y	104	166	1	55
06	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8034	2	108	9	Y	98			153
07	8835 X	8253	-0-	-582	-0-	8157	2	96	9	Y	87	167	1	72
08	8711 X	8203	-0-	-508	-0-	8086	2	117	9	Y	106			178

HONATH, D.H. 75				WELL #:	4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11347 - 15753		
03	15531 X	13637	-0-	-1894	-0-	922	1	12499	2	Y	196	178	1	182
						216	9							
04	15030 X	13305	-0-	-1725	-0-	1057	1	12029	2	Y	199	183	1	198
						219	9							
05	14880 X	13699	-0-	-1181	-0-	1071	1	12405	2	Y	203	181	1	220
						223	9							
06	14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	1119	1	12826	2	Y	219	360	1	79
						241	9							
07	14229 X	13360	-0-	-869	-0-	995	1	12160	2	Y	186			265
						205	9							
*08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1109	1	13213	2	Y	181	182	1	264
						199	9							

MEEK, KAREN 71				WELL #:	3H	RRCID ->	267215	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11228 - 15763		
03	9455 X	6481	-0-	-2974	-0-	15	1	6386	2	Y	73			136
						80	9							
04	8430 X	6581	-0-	-1849	-0-	15	1	6465	2	Y	92			228
						101	9							
05	8711 X	8205	-0-	-506	-0-	16	1	8037	2	Y	138	182	1	184
						152	9							
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	17	1	7351	2	Y	93	182	1	95
						102	9							
07	7688 X	7602	-0-	-86	-0-	17	1	7506	2	Y	72			167
						79	9							
08	8215 X	5558	-0-	-2657	-0-	13	1	5457	2	Y	80	170	1	77
						88	9							

THOMAS MEEK 76				WELL #:	2H	RRCID ->	267218	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11328 - 16093		
03	23064 X	20809	-0-	-2255	-0-	17	1	20543	2	Y	226	172	1	117
						249	9							
04	21210 X	20056	-0-	-1154	-0-	17	1	19788	2	Y	228	185	1	160
						251	9							
05	21390 X	20242	-0-	-1148	-0-	17	1	19948	2	Y	252	360	1	52
						277	9							
06	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	17	1	18890	2	Y	234	183	1	103
						257	9							
07	20801 X	19737	-0-	-1064	-0-	17	1	19471	2	Y	226	176	1	153
						249	9							
08	20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	17	1	19216	2	Y	220	355	1	18
						242	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	155	1	9731	2	Y	131	178 1	42	
							144	9							
04		10560 X	9759	-0-	-801	-0-	150	1	9475	2	Y	122		164	
							134	9							
05		10912 X	10075	-0-	-837	-0-	155	1	9800	2	Y	109	179 1	94	
							120	9							
06		9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	150	1	9134	2	Y	86		180	
							95	9							
07		10354 X	9307	-0-	-1047	-0-	155	1	9066	2	Y	78	178 1	80	
							86	9							
08		10075 X	8880	-0-	-1195	-0-	155	1	8631	2	Y	85		165	
							94	9							

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
03		11315 X	10984	-0-	-331	-0-	1047	1	9574	2	N	330	361 1	7 8	104
							363	9							
04		10950 X	10811	-0-	-139	-0-	993	1	9506	2	N	284	189 1	5 8	194
							312	9							
05		11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	1068	1	9724	2	N	365	362 1		197
							402	9							
06		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	1016	1	9426	2	N	269	358 1	6 8	102
							296	9							
07		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	1027	1	9664	2	N	265	178 1		189
							292	9							
*08		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	1024	1	9524	2	N	276	357 1	7 8	101
							304	9							

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
03		20522 X	15815	-0-	-4707	-0-	2888	1	12644	2	Y	257	171 1	62 8	201
							283	9							
04		19860 X	12420	-0-	-7440	-0-	2879	1	9402	2	Y	126	180 1	53 8	94
							139	9							
05		20522 X	13904	-0-	-6618	-0-	3011	1	10766	2	Y	115			209
							127	9							
06		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	2914	1	9495	2	Y	184	170 1	64 8	159
							202	9							
07		15872 X	14082	-0-	-1790	-0-	3141	1	10811	2	Y	118	171 1		106
							130	9							
08		15810 X	14073	-0-	-1737	-0-	3110	1	10751	2	Y	193	159 1	66 8	74
							212	9							

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	N	11	17 1		14
04		990 N	867	-0-	-123	-0-	855	2	12	9	N	11	5 1		20
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	968	2	13	9	N	12	11 1		21
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12	7 1		26
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	900	2	14	9	N	13	19 1		20
*08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11	13 1		18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN 8		WELL #:		5H	RRCID ->	268892	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11740 -	16383		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5890 X	3851	-0-	-2039	-0-	3699	2	152	9	N	138	170	1	144
04		5640 X	4014	-0-	-1626	-0-	3842	2	172	9	N	156	179	1	121
05		5184 X	4099	-0-	-1085	-0-	3935	2	164	9	N	149	179	1	91
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3789	2	155	9	N	141	173	1	59
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3930	2	157	9	N	143	180	1	22
*08		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3868	2	158	9	N	144			166

BROWN 6		WELL #:		6H	RRCID ->	270425	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	11860 -	16423		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		10230 X	7416	-0-	-2814	-0-	992	1	6242	2	N	165	164	1	74
04		8520 X	7100	-0-	-1420	-0-	1013	1	5969	2	N	107	5	8	176
05		8804 X	6636	-0-	-2168	-0-	1054	1	5430	2	N	138	173	1	141
06		7500 X	6970	-0-	-530	-0-	1017	1	5806	2	N	134	182	1	87
07		7750 X	7431	-0-	-319	-0-	1054	1	6259	2	N	107	180	1	14
*08		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	1054	1	12088	2	N	149	7	8	156

ZYBACH 26		WELL #:		7H	RRCID ->	271109	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11920 -	16570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7254 X	6413	-0-	-841	-0-	372	1	5965	2	Y	69	3	8	149
04		7020 X	6217	-0-	-803	-0-	365	1	5785	2	Y	61	166	1	41
05		7254 X	6287	-0-	-967	-0-	365	1	5858	2	Y	58			99
06		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	361	1	5301	2	Y	45	3	8	141
07		6417 X	6332	-0-	-85	-0-	321	1	5958	2	Y	48			189
08		6417 X	5656	-0-	-761	-0-	339	1	5265	2	Y	47	167	1	67

BACH 12		WELL #:		4H	RRCID ->	271484	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	12302 -	17173		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4774 X	3889	-0-	-885	-0-	769	1	2981	2	N	126	184	1	69
04		4620 X	4405	-0-	-215	-0-	750	1	3533	2	N	111	3	8	177
05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	734	1	4134	2	N	111	183	1	105
06		4260 X	3331	-0-	-929	-0-	688	1	2536	2	N	97	3	8	199
07		4557 X	2696	-0-	-1861	-0-	770	1	1847	2	N	72	181	1	90
08		4991 X	4035	-0-	-956	-0-	773	1	3130	2	N	120	3	8	207

HEFLEY 47 SL		WELL #:		36H	RRCID ->	271516	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12352	PERF.	11872 -	17024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942															
03		6200 X	5734	-0-	-466	-0-	1548	1	3850	2	N	305	353	1	5 8 139
							336	9							
04		6000 X	5303	-0-	-697	-0-	1519	1	3512	2	N	247	181	1	5 8 200
							272	9							
05		5940 X	5292	-0-	-648	-0-	1581	1	3412	2	N	272	360	1	112
							299	9							
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1530	1	3413	2	N	260	180	1	5 8 187
							286	9							
07		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	1581	1	3545	2	N	218	182	1	223
							240	9							
08		3720 X	3662	-0-	-58	-0-	1545	1	1885	2	N	211	354	1	6 8 74
							232	9							

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551															
03		7130 X	6875	-0-	-255	-0-	940	1	5735	2	N	182	173	1	4 8 137
							200	9							
04		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	842	1	6075	2	N	158	177	1	4 8 114
							174	9							
05		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	928	1	6447	2	N	154	173	1	95
							169	9							
06		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	743	1	6824	2	N	145	171	1	4 8 65
							160	9							
07		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	691	1	7425	2	N	134			199
							147	9							
*08		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	897	1	7125	2	N	127	182	1	4 8 140
							140	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276113	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	11239	-	16062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
03		20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	1329	1	428	18487	2	Y	530	1	37 8 195
							471	9							
04		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	1193	1	370	17759	2	Y	249	1	21 8 295
							407	9							
05		19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	1116	1	458	18327	2	Y	349	1	34 8 370
							504	9							
06		18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	1077	1	269	17566	2	Y	542	1	97
							296	9							
07		19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	1116	1	356	17802	2	Y	336	1	117
							392	9							
*08		18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	1079	1	384	17100	2	Y	337	1	39 8 125
							422	9							

MEADOWS 31 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276150	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11658	-	16337	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

JOHNSON 27		WELL #:		7SL	RRCID ->	276270	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	12137	-	16143	
03		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	799	1	419	12033	2	N	525	1	8 8 254
							461	9							
04		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	768	1	376	11636	2	N	359	1	7 8 264
							414	9							
05		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	799	1	390	11415	2	N	356	1	298
							429	9							
06		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	802	1	338	11436	2	N	355	1	8 8 273
							372	9							
07		12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	769	1	310	11484	2	N	363	1	220
							341	9							
*08		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	790	1	372	12341	2	N	343	1	8 8 241
							409	9							

JOHNSON 27 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276273	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11646	-	16353	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	11029	-	13166	
03		4402 X	1163	-0-	-3239	-0-	29	1	-0-	1134	2	Y			-0-
04		4260 X	2269	-0-	-1991	-0-	48	1	-0-	2221	2	Y			-0-
05		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	53	1	-0-	3551	2	Y			-0-
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	29	1	-0-	2569	2	Y			-0-
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2841	2	Y	1	8	-0-
							1	9							
08		3596 X	2880	-0-	-716	-0-	43	1	-0-	2837	2	Y			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	3864	-0-	3864	3864	733	1	2936	2	N	177			177
04	14B DENY	3496	-0-	3496	7360	195	9	2619	2	N	115			292
05	14B DENY	3471	-0-	3471	10831	127	9	2637	2	N	54	194	1	152
06	14B DENY	3414	-0-	3414	14245	75	9	2565	2	N	90	175	1	67
07	14B DENY	3491	-0-	3491	17736	763	1	2621	2	N	97			164
08	14B DENY	3356	-0-	3356	21092	107	9	2495	2	N	78			242
						86	9							
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016														
03	24759 X	24759	-0-	-0-	-0-	148	1	24611	2	N	-0-	359	1	190
04	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	144	1	23346	2	N	383	371	1	202
						421	9							
05	24349 X	24349	-0-	-0-	-0-	149	1	23785	2	N	377	356	1	223
						415	9							
06	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	141	1	22230	2	N	339	359	1	203
						373	9							
*07	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	149	1	23202	2	N	344	367	1	180
						378	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208														
03	5673 X	4489	-0-	-1184	-0-	4433	2	56	9	N	51	191	1	97
04	5520 X	877	-0-	-4643	-0-	877	2			N	-0-			97
05	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5320	2	91	9	N	83			180
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4694	2	116	9	N	105	191	1	94
07	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4431	2	79	9	N	72			166
08	5425 X	4057	-0-	-1368	-0-	4000	2	57	9	N	52			218
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269														
03	47120 X	41925	-0-	-5195	-0-	1304	1	39641	2	N	891	725	1	201
						980	9							
04	44220 X	38099	-0-	-6121	-0-	1272	1	35883	2	N	858	892	1	131
						944	9							
05	45694 X	37604	-0-	-8090	-0-	1288	1	35360	2	N	869	703	1	245
						956	9							
06	42000 X	35209	-0-	-6791	-0-	1272	1	33213	2	N	658	716	1	187
						724	9							
07	41912 X	35257	-0-	-6655	-0-	1293	1	33078	2	N	805	869	1	123
						886	9							
*08	45263 X	45263	-0-	-0-	-0-	1310	1	43121	2	N	756	533	1	287
						832	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE				
03		145235 X	120679	-0-	-24556	-0-		260	1	119405	2	N	922	879	1	43	8	137
								1014	9									
04		137730 X	112768	-0-	-24962	-0-		252	1	111594	2	N	838	722	1	38	8	215
								922	9									
05		133982 X	111166	-0-	-22816	-0-		260	1	109985	2	N	837	907	1			145
								921	9									
06		127110 X	103104	-0-	-24006	-0-		252	1	101990	2	N	784	714	1	42	8	173
								862	9									
07		125395 X	101557	-0-	-23838	-0-		260	1	100486	2	N	737	720	1			190
								811	9									
08		120683 X	86692	-0-	-33991	-0-		260	1	85554	2	N	798	902	1	39	8	47
								878	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631																		
03		53723 X	43616	-0-	-10107	-0-		1015	1	41539	2	N	965	720	1			460
								1062	9									
04		49710 X	44563	-0-	-5147	-0-		615	1	43072	2	N	796	1045	1			211
								876	9									
05		47235 X	47235	-0-	-0-	-0-		3	1	46218	2	N	922	877	1			256
								1014	9									
06		44279 X	44279	-0-	-0-	-0-		43280	2	999	9	N	908	717	1			447
07		46119 X	46119	-0-	-0-	-0-		45215	2	904	9	N	822	1051	1			218
*08		39909 X	39909	-0-	-0-	-0-		38967	2	942	9	N	856	716	1			358

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535																		
03		16202 X	16202	-0-	-0-	-0-		15604	2	598	9	N	544	529	1			218
04		17610 X	17610	-0-	-0-	-0-		16979	2	631	9	N	574	542	1			250
05		23910 X	23910	-0-	-0-	-0-		23569	2	341	9	N	310	358	1			202
06		25456 X	25456	-0-	-0-	-0-		25150	2	306	9	N	278	350	1			130
07		26871 X	26871	-0-	-0-	-0-		26537	2	334	9	N	304	179	1			255
*08		32481 X	32481	-0-	-0-	-0-		32156	2	325	9	N	295	358	1			192

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666																		
03		38755 X	38755	-0-	-0-	-0-		2710	1	35871	2	N	158	161	1			167
								174	9									
04		16650 X	14615	-0-	-2035	-0-		2700	1	11812	2	N	94	178	1			83
								103	9									
05		40858 X	6383	-0-	-34475	-0-		2840	1	3543	2	N	-0-					83
06		36000 X	3378	-0-	-32622	-0-		2748	1	630	2	N	-0-					83
07		37200 X	3356	-0-	-33844	-0-		1972	1	1384	2	N	-0-					83
08		37200 X	7066	-0-	-30134	-0-		2852	1	4214	2	N	-0-					83

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548																		
03		169415 X	108456	-0-	-60959	-0-		107715	2	741	9	N	674	690	1			355
04		150060 X	112771	-0-	-37289	-0-		111781	2	990	9	N	900	1027	1			228
05		141794 X	113691	-0-	-28103	-0-		112693	2	998	9	N	907	878	1			257
06		104436 X	104436	-0-	-0-	-0-		103586	2	850	9	N	773	698	1			332
07		105400 X	101894	-0-	-3506	-0-		101010	2	884	9	N	804	714	1			422
08		105400 X	94079	-0-	-11321	-0-		93219	2	860	9	N	782	886	1			318

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2806 3	24 9		N	22			170
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2636 3	79 9		N	72			242
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2658 3	75 9		N	68	187 1		123
06	2730 N	2675	-0-	-55	-0-	2612 3	63 9		N	57			180
07	2821 N	2175	-0-	-646	-0-	2076 3	99 9		N	90			270
08	2728 N	117	-0-	-2611	-0-	108 3	9 9		N	8	189 1		89

 ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

 ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

 SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

03	6014 X	4675	-0-	-1339	-0-	4578 3	97 9		N	88			148
04	5520 X	4402	-0-	-1118	-0-	4281 3	121 9		N	110			258
05	5704 X	4485	-0-	-1219	-0-	4463 3	22 9		N	20	188 1		90
06	4710 X	4511	-0-	-199	-0-	4426 3	85 9		N	77			167
07	4836 X	4828	-0-	-8	-0-	4770 3	58 9		N	53	192 1		28
08	4681 X	4592	-0-	-89	-0-	4500 3	92 9		N	84			112

 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

03	341 N	260	-0-	-81	-0-	224 2	36 9		N	33			155
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	2	147 1		10
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			10
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			10
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	614 2	77 9		N	70			80
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	402 2	42 9		N	38			118

 PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438										
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					2
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					2
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212										
03	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	1117	3	6	9	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	3	7	9	-0-
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	3	4	9	-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471										
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977										
03	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1244	3	31	9	18
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					18
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					18
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1660	3	2	9	18
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1819	3	40	9	18
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1553	3	28	9	18

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

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326 - 13314	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739 - 12772	
03	279 N	235	-0-	-44	-0-		235	3	N	-0-			1
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			1
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

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

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828 - 12441	
03	558 N	491	-0-	-67	-0-		491	3	N	-0-			35
04	540 N	132	-0-	-408	-0-		132	3	N	-0-			35
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3	N	-0-			35
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	3	N	-0-			35
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3	N	-0-			35
08	589 N	554	-0-	-35	-0-		554	3	N	-0-			35

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782 - 12386	
03	434 N	386	-0-	-48	-0-		386	3	N	-0-			7
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			7
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			7
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876 - 12474	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908 - 12466	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197	- 12809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						37	
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-						37	
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						37	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37	

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743	- 12867	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260	- 12849	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503	- 14911	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HUFF 16		WELL #:		5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11610	- 15815	
03		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5849	3	50	9	N	45	174
04		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6343	3	64	9	N	58	149
05		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6221	3	61	9	N	55	204
06		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5970	3	64	9	N	58	262
07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6132	3	64	9	N	58	125
*08		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5903	3	59	9	N	54	179

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880	
03		15345 X	14639	-0-	-706	-0-	4296	2	10193	3	N	136	195 1 115
							150	9					
04		14730 X	13975	-0-	-755	-0-	6350	2	7476	3	N	135	108 1 142
							149	9					
05		15221 X	14382	-0-	-839	-0-	14233	3	149	9	N	135	277
06		14520 X	9737	-0-	-4783	-0-	9606	3	131	9	N	119	190 1 206
07		14911 X	14125	-0-	-786	-0-	2810	2	11160	3	N	141	182 1 165
							155	9					
08		14632 X	13936	-0-	-696	-0-	3480	2	10326	3	N	118	188 1 95
							130	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	1398	3	32	9	N	29			159
04	1620 N	65	-0-	-1555	-0-	65	3			N	-0-	82	1	77
05	2015 N	122	-0-	-1893	-0-	122	1			N	-0-			77
06	1380 N	61	-0-	-1319	-0-	61	1			N	-0-			77
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-			77
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	486	1	414	3	N	28			105
						31	9							

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926														
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5593	3	74	9	N	67			279
04	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5689	3	74	9	N	67	191	1	155
05	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	14	1	5868	3	N	69			224
						76	9							
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5776	3	68	9	N	62	119	1	167
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5825	3	61	9	N	55			222
*08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5139	3	52	9	N	47	189	1	80

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802														
03	4216 X	3781	-0-	-435	-0-	3739	3	42	9	N	38			160
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	1	1	4134	3	N	56	112	1	104
						62	9							
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	16	1	4903	3	N	71			175
						78	9							
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	16	1	4472	3	N	40	70	1	145
						44	9							
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4925	3	63	9	N	57			202
08	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4334	3	47	9	N	43	182	1	63

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912														
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			22
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			22
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			22
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676														
03	4836 X	4629	-0-	-207	-0-	494	1	4082	3	N	48			175
						53	9							
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-	152	1	23
05	5146 X	376	-0-	-4770	-0-	376	1			N	-0-			23
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-			23
07	5146 X	215	-0-	-4931	-0-	215	1			N	-0-			23
08	4619 X	673	-0-	-3946	-0-	304	1	369	3	N	-0-			23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763														
03	5425 X	2946	-0-	-2479	-0-	2921	3	25	9	N	23			91
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	43	1	48
05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6742	3	41	9	N	37			85
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8518	3	81	9	N	74			159
07	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7745	3	68	9	N	62	191	1	30
*08	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6706	3	66	9	N	60			90

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223	-	16153
03	1767 X	677	-0-	-1090	-0-	673	3	4	9	N	4		47
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		47
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		47
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		47
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		47
08	682 X	347	-0-	-335	-0-	346	3	1	9	N	1		48

CROWN PETROLEUM CORP.				191541									
THOMAS MEEK 76		WELL #:		7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216	-	14019
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470	-	15446
03	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	18969	3	252	9	N	229	197 1	286
04	18450 X	17731	-0-	-719	-0-	17522	3	209	9	N	190		476
05	18662 X	17358	-0-	-1304	-0-	17156	3	202	9	N	184		660
06	19200 X	16773	-0-	-2427	-0-	16541	3	232	9	N	211	190 1	681
07	19840 X	17279	-0-	-2561	-0-	17058	3	221	9	N	201	197 1	685
08	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT		685

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	-	12906
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	204	3	2	9	N	2		185
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	215	3	28	9	N	25		210
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	206	3	114	9	N	104		314
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	167	3	17	9	N	15	195 1	134
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	N	3		137
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	163	3	13	9	N	12		149

MEEK		WELL #:		1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491	-	12773
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534	-	12918
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327								
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID -> 263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6665 X	2022	-0-	-4643	-0-	2022 3		N	-0-			239
04	6450 X	5080	-0-	-1370	-0-	5023 3	57 9	N	52			291
05	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8618 3	105 9	N	95			386
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			386
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7785 3	193 9	N	175			561
*08	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7333 3	66 9	N	60	190 1		431

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048	
03	4774 X	1074	-0-	-3700	-0-	1066 3	8 9	N	7			82
04	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4595 3	44 9	N	40			122
05	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5524 3	88 9	N	80			202
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			202
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5418 3	88 9	N	80			282
08	4774 X	4358	-0-	-416	-0-	4274 3	84 9	N	76	188 1		170

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470	- 10520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	-0-			143
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	30 1	454 2	N	-0-			143
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	31 1	525 2	N	-0-			143
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	-0-			143
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31 1	535 2	N	-0-			143
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	547 2	N	-0-			143

PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245	
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	26 1	1026 2	N	-0-			227
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30 1	927 2	N	-0-			227
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31 1	882 2	N	-0-			227
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	30 1	704 2	N	-0-			227
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	31 1	726 2	N	-0-			227
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31 1	691 2	N	-0-	168 1		59

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150	
03	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	31 1	991 2	N	28			181
04	1050 N	998	-0-	-52	-0-	30 1	932 2	N	33			214
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	N	25			239
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30 1	967 2	N	27			266
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 9	971 2	N	26			292
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	29 9	934 2	N	74			366
						81 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	29 1	2015 2	N	30					215
						33 9								
04	2130 N	1724	-0-	-406	-0-	28 1	1670 2	N	24		170 1			69
						26 9								
05	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	31 1	2062 2	N	25					94
						28 9								
06	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	30 1	1852 2	N	26					120
						29 9								
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	31 1	1895 2	N	22					142
						24 9								
08	2108 N	1907	-0-	-201	-0-	31 1	1851 2	N	23					165
						25 9								

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355														
03	1798 N	1076	-0-	-722	-0-	30 1	1024 2	N	20					165
						22 9								
04	1740 N	903	-0-	-837	-0-	30 1	848 2	N	23		25 1			163
						25 9								
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	31 1	1589 2	N	35					198
						39 9								
06	1050 N	593	-0-	-457	-0-	11 1	569 2	N	12					210
						13 9								
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-					210
08	1674 N	40	-0-	-1634	-0-	1 1	39 2	N	-0-					210

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655														
03	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	31 1	4794 2	N	116		191 1			169
						128 9								
04	5040 X	4738	-0-	-302	-0-	30 1	4587 2	N	110					279
						121 9								
05	5177 X	4863	-0-	-314	-0-	31 1	4712 2	N	109					388
						120 9								
06	5010 X	4597	-0-	-413	-0-	30 1	4456 2	N	101					489
						111 9								
07	5084 X	4644	-0-	-440	-0-	31 1	4503 2	N	100					589
						110 9								
08	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	31 1	4479 2	N	100					689
						110 9								

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970														
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975			TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994			TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820						
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				53
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-				53
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				53
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				48
07	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-				48
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	9	N	34				82

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507						
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMP		WELL #: 2		RRCID -> 185049		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957						
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5				123
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				123
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	N	4				127
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3				130
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1				131
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-				131

BARKER		WELL #: 3053		RRCID -> 190642		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669						
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	41	1		17
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1715	2	24	9	Y	22				39
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16				55
06	1650 N	1045	-0-	-605	-0-	1036	2	9	9	Y	8	39	1		24
07	1705 N	622	-0-	-1083	-0-	622	2			Y	-0-				24
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT				24

WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 196515		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154						
03	2945 X	2128	-0-	-817	-0-	2075	2	53	9	Y	48				128
04	2850 X	994	-0-	-1856	-0-	994	2			Y	-0-				128
05	2945 X	951	-0-	-1994	-0-	951	2			Y	-0-				128
06	2070 N	869	-0-	-1201	-0-	869	2			Y	-0-				128
07	1023 N	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-				128
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 2059		RRCID -> 198250	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 11998	PERF.11182	- 11741	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 4053		RRCID -> 199276		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100		
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-		13
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	Y	-0-	9 1	4
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	Y	-0-		4
06	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2	Y	-0-		4
07	1767 N	1042	-0-	-725	-0-	1042	2	Y	-0-		4
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		4

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052		RRCID -> 200250		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305		
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		10
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		10
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-		10
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-	7 1	3
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-		3
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		3

BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150		
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-		15
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		15
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-		15
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-		15
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		15
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		15

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398		
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-	3 1	1
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-		1
05	837 N	724	-0-	-113	-0-	724	2	Y	-0-		1
06	810 N	501	-0-	-309	-0-	501	2	Y	-0-		1
07	1085 N	409	-0-	-676	-0-	409	2	Y	-0-		1
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		1

BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		32
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-		32
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-		32
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	Y	-0-		32
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2	Y	-0-		32
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		32

JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998		
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2166	2	43 9	N	39	262
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1999	2	42 9	N	38	108
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-	108
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	108
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	2	3 9	N	3	111
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-				150
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2	Y	-0-				150
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171 2	Y	-0-				150
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	119 2	3 9 Y	3				153
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	67 2	Y	-0-				153
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT				153

BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-				52
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-				52
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2	Y	-0-				52
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2	Y	-0-				52
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	Y	-0-				52
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT				52

JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514	- 15579
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1773 2	95 9 Y	86	119 1			63
04	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9222 2	198 9 Y	180	100 1			143
05	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10063 2	151 9 Y	137				280
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9478 2	180 9 Y	164	266 1			178
07	9300 X	9034	-0-	-266	-0-	8904 2	130 9 Y	118	127 1			169
08	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-		Y	NO RPT				169

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1T	RRCID ->	205071	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11615	- 11625
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-				35
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-				35
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-				35
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-				35
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-				35
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-				35

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329	- 12181
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-				112
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-				112
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-				112
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-				112
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-				112
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT				112

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413	- 12105
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3018 2	94 9 Y	85				195
04	2730 N	1929	-0-	-801	-0-	1862 2	67 9 Y	61	140 1			116
05	2542 N	2494	-0-	-48	-0-	2417 2	77 9 Y	70				186
06	3000 X	1664	-0-	-1336	-0-	1643 2	21 9 Y	19	123 1			82
07	3100 X	1227	-0-	-1873	-0-	1227 2	Y	-0-				82
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		Y	NO RPT				82

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286	- 12110
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	Y	-0-	65 1			14
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-				14
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2	Y	-0-				14
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2	Y	-0-				14
07	527 N	256	-0-	-271	-0-	256 2	Y	-0-				14
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT				14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1540 N	757	-0-	-783	-0-	757	2	Y	-0-			22
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	-0-			22
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-			22
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-			22
07	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2	Y	-0-			22
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			22

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089				
03	1157 N	871	-0-	-286	-0-	871	2	Y	-0-			81
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			81
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2	Y	-0-			81
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			81
07	744 N	566	-0-	-178	-0-	555	2	Y	10			91
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			91

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515												
03	2449 N	1667	-0-	-782	-0-	1615	2	52	9	N	47	97
04	1920 N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-	97
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-	97
06	1620 N	1423	-0-	-197	-0-	1423	2			N	-0-	97
07	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-	97
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	97

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516												
03	3100 N	1490	-0-	-1610	1699	1490	2			Y	-0-	51
04	1740 N	10	-0-	-1730	-0-	10	2			Y	-0-	51
05	1798 N	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-	51
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	51
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	51
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	51

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508												
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-	2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	2
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	2

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340												
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-	12
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-	4
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	4
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	4
07	496 N	277	-0-	-219	-0-	277	2			Y	-0-	1
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	1

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID -> 211584		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID -> 211636		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389			
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	Y	-0-		31
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		31
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		31
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		31
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		31
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		31

BARKER		WELL #: 7053		RRCID -> 211804		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112			
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601			
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-		160
04	1530 N	1047	-0-	-483	-0-	1047	2	N	-0-		160
05	1643 N	785	-0-	-858	-0-	785	2	N	-0-		160
06	1680 N	776	-0-	-904	-0-	776	2	N	-0-		160
07	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2	N	-0-		160
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		160

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813		COMPL. DATE 07/31/2012		TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		245
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-		245
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-		245
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	1		246
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-		246
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		246

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513			
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1441	2	8 9	Y	7	225
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8 9	Y	7	232
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1295	2	25 9	Y	23	255
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	943	2	15 9	Y	14	83
07	1085 N	778	-0-	-307	-0-	778	2		Y	-0-	83
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT	83

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WALSER		WELL #: 1230		RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3049	2	75	9	Y	169
04	2640 X	1916	-0-	-724	-0-	1915	2	1	9	Y	170
05	2790 X	1283	-0-	-1507	-0-	1271	2	12	9	Y	181
06	3030 X	1694	-0-	-1336	-0-	1665	2	29	9	Y	108
07	3131 X	1657	-0-	-1474	-0-	1657	2			Y	108
08	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	108

WALSER		WELL #: 4030		RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
03	2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2592	2	15	9	Y	125
04	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2347	2	26	9	Y	149
05	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2333	2	17	9	Y	164
06	2520 N	2077	-0-	-443	-0-	2077	2			Y	164
07	2449 N	2054	-0-	-395	-0-	2053	2	1	9	Y	165
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	165

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	101
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	101
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	101
06	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	1059	2			Y	101
07	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929	2			Y	101
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	101

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	100
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			Y	100
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	100
06	2310 N	1805	-0-	-505	-0-	1805	2			Y	100
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	100
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	100

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1359	2	67	9	Y	65
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1504	2	97	9	Y	153
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1485	2	67	9	Y	214
06	1380 N	868	-0-	-512	-0-	837	2	31	9	Y	90
07	1643 N	753	-0-	-890	-0-	753	2			Y	90
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1523 2	81 9	Y	74		261
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1394 2	63 9	Y	57	182 1	136
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1481 2	77 9	Y	70		206
06	1410 N	884	-0-	-526	-0-	867 2	17 9	Y	15		221
07	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	426 2		Y	-0-		221
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		221

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652											
03	3503 X	2902	-0-	-601	-0-	2902 2		Y	-0-		152
04	3390 X	2270	-0-	-1120	-0-	2269 2	1 9	Y	1		153
05	3255 X	2007	-0-	-1248	-0-	2001 2	6 9	Y	5		158
06	1800 X	1750	-0-	-50	-0-	1750 2		Y	-0-		158
07	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1739 2	4 9	Y	4		162
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		162

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674											
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746											
03	1643 N	994	-0-	-649	-0-	965 2	29 9	Y	26		66
04	1470 N	958	-0-	-512	-0-	958 2		Y	-0-		66
05	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2		Y	-0-		66
06	960 N	857	-0-	-103	-0-	857 2		Y	-0-		66
07	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 2		Y	-0-		66
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		66

WISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360											
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		Y	-0-		83
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		83
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-		83
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1		84
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		84
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID -> 212993		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-	40
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-	40
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2	Y	-0-	40
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2	Y	-0-	40
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2	Y	-0-	40
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT	40

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID -> 213138		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID -> 213543		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BARKER		WELL #: 1553		RRCID -> 213545		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416	
03	3100 N	3438	-0-	338	895	3275 2	163 9	Y	148
04	3000 N	2968	-0-	-32	863	2859 2	109 9	Y	99
05	3697 X	2834	-0-	-863	-0-	2792 2	42 9	Y	38
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2892 2	33 9	Y	30
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3038 2	44 9	Y	40
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID -> 213546		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PEAK-WALSER		WELL #: 5029 A		RRCID -> 213630		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977 2	1 9	Y	1			53
*11	870 N	428	-0-	-442	-0-	427 2	1 9	Y	1			54
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	Y	1	28 1		27
*01	775 N	289	-0-	-486	-0-	288 2	1 9	Y	1			28
*02	406 N	317	-0-	-89	-0-	316 2	1 9	Y	1			29
*03	434 N	321	-0-	-113	-0-	320 2	1 9	Y	1			30
*04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		Y	-0-			30
*05	341 N	148	-0-	-193	-0-	148 2		Y	-0-			30
*06	300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2		Y	-0-			30
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		Y	-0-			30
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			30

WISE, JOHN C.		WELL #: 4052		RRCID -> 213800		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394				
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			35
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			35
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			35
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			35
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		Y	-0-			35
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			35

BARKER		WELL #: 1653		RRCID -> 214017		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329				
03	4495 X	659	-0-	-3836	-0-	658 2	1 9	Y	1	3 1		1
04	3270 X	535	-0-	-2735	-0-	535 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	1395 X	645	-0-	-750	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
06	1350 X	701	-0-	-649	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
07	868 X	586	-0-	-282	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 6029		RRCID -> 214434		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 1853		RRCID -> 214545		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350				
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	147 2	14 9	Y	13	109 1		53
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	158 2	7 9	Y	6			59
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	145 2	8 9	Y	7			66
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	133 2	7 9	Y	6			72
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	85 2	13 9	Y	12			84
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			84

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1548A		RRCID -> 214549		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WALSER		WELL #: 8030		RRCID -> 214764		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1052		RRCID -> 214766		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688								
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	656	2	86	9	Y	78					278
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	Y	15	190	1			103
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5					108
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2101	2	173	9	Y	157					265
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2288	2	73	9	Y	66	187	1			144
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					144

HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1459		RRCID -> 215688		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 8048A		RRCID -> 215717		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640								
03	2325 X	1449	-0-	-876	-0-	1425	2	24	9	Y	22					304
04	2220 X	1361	-0-	-859	-0-	1361	2			Y	-0-	191	1			113
05	2294 X	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			Y	-0-					113
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					113
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					113
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					113

BARKER		WELL #: 1753		RRCID -> 215718		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285								
03	3557 X	3103	-0-	-454	-0-	3038	2	65	9	Y	59					287
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2829	2	48	9	Y	44	184	1			147
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2743	2	64	9	Y	58					205
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2901	2	39	9	Y	35					240
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3009	2	65	9	Y	59	191	1			108
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					108

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 7048A		RRCID -> 215927		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->		216816	COMPL. DATE		09/02/2011	TOTAL DEPTH		12875	PERF.10974 - 12743	

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

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->		216820	COMPL. DATE		03/03/2012	TOTAL DEPTH		13500	PERF.11330 - 13361	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	124	9	Y	113	187	1	202
04	870 N	612	-0-	-258	-0-	-0-	571	2	41	9	Y	37			239
05	899 N	11	-0-	-888	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			239
06	930 N	9	-0-	-921	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			239
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	30			269
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					Y	NO RPT			269

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->		216826	COMPL. DATE		12/13/2005	TOTAL DEPTH		11252	PERF.10808 - 11155	
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	53	9	N	48			135
04	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	-0-	1239	2	20	9	N	18			153
05	1643 N	1203	-0-	-440	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5			158
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	2	9	N	2			160
07	1302 N	937	-0-	-365	-0-	-0-	937	2			N	-0-			160
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					N	NO RPT			160

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->		217232	COMPL. DATE		02/11/2005	TOTAL DEPTH		12936	PERF.11021 - 12732	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->		217269	COMPL. DATE		03/27/2006	TOTAL DEPTH		13455	PERF.11313 - 13253	
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	66	9	N	60			141
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	68	9	N	62			203
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	85	9	N	77			280
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2	96	9	N	87	190	1	177
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2	83	9	N	75			252
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			252

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->		217752	COMPL. DATE		06/01/2006	TOTAL DEPTH		13400	PERF.11238 - 13251	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223		
03	589 N	209	-0-	-380	-0-	126	2	83	9	Y	75			163
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	520	2	14	9	Y	13			176
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			176
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9			185
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			185
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			185

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12603		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370	- 13618		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302	- 13233		
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6139	2	130	9	Y	118	79	1	86
04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5582	2	85	9	Y	77	102	1	61
05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6604	2	65	9	Y	59			120
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6413	2	73	9	Y	66	114	1	72
07	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5875	2	62	9	Y	56	52	1	76
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			76

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID -> 219019	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11365 - 13375					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 12595	PERF.11185 - 12461					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12625	PERF.10968 - 12475					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12655	PERF.10980 - 12508					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11388 - 13315					

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	-	13389
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	-	12675
03	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	2		Y	-0-			14
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2		Y	-0-			14
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2655	2	33 9	Y	30			44
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			44
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2328	2	2 9	Y	2			46
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			46

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	-	13353
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-			239
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1536	2	50 9	Y	45			284
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3035	2	12 9	Y	11			295
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			295
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3052	2	20 9	Y	18	193 1		120
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			120

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	-	12765
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	-	13502
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	-	12315
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	-	13587
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084						
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595 PERF.11367 - 13333
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129		Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453 PERF.11320 - 13337
03	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3552 2	Y	-0-		170
04	3420 X	3109	-0-	-311	-0-	3109 2	Y	-0-		170
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2	Y	-0-		170
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 2	Y	-0-		170
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5208 2	11 9 Y	10		180
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-		Y	NO RPT		180

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460 PERF.11288 - 13299
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-		13
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-		13
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		13
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-		13
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	Y	-0-		13
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680 PERF.10898 - 12439
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458 PERF.11298 - 13331
03	2635 X	2356	-0-	-279	-0-	2295 2	61 9 Y	55	195 1	90
04	3000 N	3051	-0-	51	51	2808 2	243 9 Y	221	198 1	113
05	2880 N	2829	-0-	-51	-0-	2753 2	76 9 Y	69		182
06	3000 N	3375	-0-	375	375	3330 2	45 9 Y	41		223
07	3626 X	3251	-0-	-375	-0-	3196 2	55 9 Y	50		273
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		Y	NO RPT		273

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810 PERF.11010 - 12581
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976	-		12811		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	-		13477		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	-		12795		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	-		13323		

03	806 N	604	-0-	-202	-0-	563	2	41	9	Y	37	133	1				67
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2			Y	-0-						67
05	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-						67
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-						67
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-						67
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT						67

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	-		12680		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	-		13330		

03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-						-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-						-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-						-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-						-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-						-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	-		13292		

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-						40
04	330 N	99	-0-	-231	-0-	99	2			Y	-0-						40
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-						40
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-						40
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-						40
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT						40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657
03	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2	Y	-0-			27
04	1800 N	900	-0-	-900	-0-	900	2	Y	-0-			27
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-			27
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	-0-			27
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	Y	-0-			27
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			27

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 - 13273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	752	-0-	-85	-0-	752	2		Y	-0-		75
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-		75
05	837 N	589	-0-	-248	-0-	589	2		Y	-0-		75
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		75
07	775 N	503	-0-	-272	-0-	503	2		Y	-0-		75
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		75

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 - 13397	
03	434 N	214	-0-	-220	-0-	203	2	11 9	Y	10	85 1	41
04	300 N	162	-0-	-138	-0-	158	2	4 9	Y	4		45
05	217 N	77	-0-	-140	-0-	69	2	8 9	Y	7		52
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7 9	Y	6		58
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	184	2	10 9	Y	9		67
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		67

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 - 12669	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 - 13486	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 - 13533	
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-		74
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	626	2	14 9	Y	13		87
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		87
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3 9	Y	3		90
07	651 N	320	-0-	-331	-0-	306	2	14 9	Y	13		103
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		103

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 - 13311	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1506	2	39 9	Y	35		82
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1230	2	29 9	Y	26	59 1	49
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1368	2	33 9	Y	30		79
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9 9	Y	8	52 1	35
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-		35
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT		35

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 - 12670	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	-	12645	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
*05	4	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11172	-	13295	
03	2139 N	462	-0-	-1677	-0-	-0-	462	2		Y	-0-				15
04	2070 N	465	-0-	-1605	-0-	-0-	465	2		Y	-0-				15
05	1488 N	562	-0-	-926	-0-	-0-	562	2		Y	-0-				15
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-				15
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	2		Y	-0-				15
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-				Y	NO RPT				15

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11037	-	12726	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				31

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11380	-	13455	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				154
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				154
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				154

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	11276	-	13306	
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2	42	9	Y	38			78
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-				Y	2				80
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				Y	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				80

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11446	-	13514	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-				60
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		Y	-0-				60
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-				60
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-				60
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-				60
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				Y	NO RPT				60

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11250	-	13297	
03	2201 N	531	-0-	-1670	-0-	-0-	503	2	28	9	Y	25			77
04	2130 N	1043	-0-	-1087	-0-	-0-	985	2	58	9	Y	53			130
05	2201 N	1110	-0-	-1091	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13			143
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7			150
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-				Y	-0-				150
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	NO RPT				150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 - 13281
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	261 2			Y	-0-	126
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-	126
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9		Y	4	130
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	795 2	17 9		Y	15	145
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880 2	12 9		Y	11	62
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT	62

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 - 12811
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			Y	-0-	135
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			Y	-0-	135
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			Y	-0-	135
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			Y	-0-	135
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-	135
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	135

PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 - 12382
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010 - 12764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	77

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 - 13238
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-	50
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-	50
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	50
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	50
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	50
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	50

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-	97
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-	97
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-	97
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-	97
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 2	2 9		Y	2	99
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT	99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			90
04		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1375	2	3	9	N	3			93
05		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	1395	2	6	9	N	5			98
06		1410 N	1227	-0-	-183	-0-	1226	2	1	9	N	1			99
07		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1165	2	10	9	N	9			108
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			108

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357															
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	353	2	12	9	N	11			95
04		390 N	335	-0-	-55	-0-	323	2	12	9	N	11			106
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	N	8			114
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	341	2	11	9	N	10			124
07		341 N	320	-0-	-21	-0-	318	2	2	9	N	2			126
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			126

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377															
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1			197
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3			200
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	932	2	9	9	N	8			208
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			208
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	N	9			217
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			217

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314															
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			133
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			133
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			133
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			133
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			133
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			133

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	392	-0-	392	2539	392	2	Y	-0-			33
04	T. A.	351	-0-	351	2890	351	2	Y	-0-			33
05	3267 X	377	-0-	-2890	-0-	377	2	Y	-0-			33
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			33
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2	Y	-0-			33
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			33

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44 9	N	40		185
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13 9	N	12		197
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14 9	N	13		210
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	464	2	21 9	N	19		229
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25 9	N	23		252
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		252

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2649	2	85 9	N	77		207
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2459	2	91 9	N	83	193 1	97
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2508	2	55 9	N	50		147
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2413	2	58 9	N	53		200
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2573	2	77 9	N	70	191 1	79
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		79

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	984	2	54 9	N	49		252
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1192	2	40 9	N	36		288
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2 9	N	2		290
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1 9	N	1	191 1	100
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-		100
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		100

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-		-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 -	13272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			83
04	1560 N	1037	-0-	-523	-0-	1037	2			N	-0-			83
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			83
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1			84
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			84
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			84

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437 -	12504		
03	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			29
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-			29
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			29
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			29
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-			29
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			29

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075 -	13184		
03	2542 N	1341	-0-	-1201	-0-	1330	2	11	9	Y	10			51
04	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	1592	2	11	9	Y	10			61
05	1271 N	530	-0-	-741	-0-	526	2	4	9	Y	4			65
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			65
07	1643 N	128	-0-	-1515	-0-	128	2			Y	-0-			65
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			65

HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF. N/A			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015														

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985 -	12762		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377 -	12727		
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	N	11			124
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	434	2	12	9	N	11			135
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	423	2	13	9	N	12			147
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	345	2	4	9	N	4			151
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			151
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2728	2	12	9	N	11			84
04	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2685	2	4	9	N	4			88
05	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2792	2	6	9	N	5			93
06	2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2629	2	7	9	N	6			99
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	2608	2	15	9	N	14			113
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			113

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

03	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			102
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	762	2	51	9	N	46			148
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	772	2	96	9	N	87			235
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	751	2	42	9	N	38	190	1	83
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	799	2	20	9	N	18			101
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			101

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

03	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	5659	2	12	9	Y	11			61
04	6000 X	5382	-0-	-618	-0-	5371	2	11	9	Y	10			71
05	6200 X	2675	-0-	-3525	-0-	2671	2	4	9	Y	4			75
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	Y	2			77
07	5704 X	2810	-0-	-2894	-0-	2810	2			Y	-0-			77
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787														

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

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435														

03	1116 N	996	-0-	-120	-0-	951	2	45	9	Y	41			182
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1165	2	34	9	Y	31			213
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	772	2	18	9	Y	16			229
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-			229
07	1240 N	796	-0-	-444	-0-	775	2	21	9	Y	19			248
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			248

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614														

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820														

03	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	1874	2	2	9	N	2			110
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	1861	2	8	9	N	7			117
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1993	2	26	9	N	24			141
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	N	5			146
07	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1886	2	12	9	N	11			157
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373						
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	151	2	2	9	Y	2				12
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2	9	Y	2				14
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1				15
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-				15
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-				15
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				15

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086						
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1055	2	12	9	N	11				45
04	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1020	2	11	9	N	10				55
05	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1063	2	14	9	N	13				68
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12				80
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1063	2	14	9	N	13				93
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				93

MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291						
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1				38
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15	9	N	14				52
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				52
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1				53
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	456	2	2	9	N	2				55
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	328	2	3	9	N	3				58

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000						
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1725	2	78	9	Y	71	88	1		158
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1				159
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	12	9	Y	11				170
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	Y	26	93	1		103
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-				103
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11017	-	12993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	N	3				127
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3				130
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				130
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				130
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				130
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				130

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11910	-	13314	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4				213
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1147	2	1	9	N	1				214
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				214
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	N	1				215
07	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1039	2	1	9	N	1				216
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	N	4				220

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	12226	-	13455	
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1805	2	136	9	N	124				263
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1805	2	83	9	N	75	179	1		159
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1576	2	84	9	N	76				235
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1537	2	83	9	N	75	186	1		124
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1568	2	58	9	N	53				177
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1559	2	81	9	N	74				251

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11621	-	12960	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	675	2	19	9	N	17				170
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	647	2	43	9	N	39	193	1		16
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2				18
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				18
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3				21
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	N	7				28

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11819	-	13372	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	11793	-	13104	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8				213
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	183	1		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11658	-	13352	
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-				132
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-				132
05	899 N	335	-0-	-564	-0-	334	2	1	9	Y	1				133
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	Y	4				137
07	1519 N	267	-0-	-1252	-0-	263	2	4	9	Y	4	89	1		52
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				52

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	11026 - 12746	
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	Y	25	69
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8	9	Y	7	76
05	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	1892	2	2	9	Y	2	78
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-	78
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-	78
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT	78

DODD		WELL #: 1046		RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	11014 - 13500	
03	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-	103
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-	103
05	2139 N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-	103
06	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	1994	2	13	9	N	12	115
07	2635 N	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-	115
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	115

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198 - 12730	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10861 - 12525	
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1917	2	50	9	N	45	130
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46	176
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	N	34	210
06	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	1629	2	48	9	N	44	76
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1966	2	46	9	N	42	118
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	118

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12914	
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1113	2	23	9	N	21	105
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	2	41	9	N	37	142
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13	155
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7	162
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7	169
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	169

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694 - 12772	
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4294	2	85	9	N	77	60
04	4170 X	4079	-0-	-91	-0-	4037	2	42	9	N	38	98
05	4557 X	4051	-0-	-506	-0-	4030	2	21	9	N	19	117
06	4410 X	3881	-0-	-529	-0-	3853	2	28	9	N	25	142
07	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	4187	2	17	9	N	15	157
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT	157

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490 - 12889	
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6	238
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	599	2	34	9	N	31	79
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	79
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1	80
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	659	2	8	9	N	7	87
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
RAMP		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10786 - 12905			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	N	7		73
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	N	10		83
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2077	2	69	9	N	63		146
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2		148
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-		148
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		148

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11067 - 13026			
03	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1518	2	61	9	N	55		158
04	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1454	2	20	9	N	18	120 1	56
05	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	1402	2	15	9	N	14		70
06	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1399	2	24	9	N	22		92
07	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1401	2	34	9	N	31		123
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT		123

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10796 - 12924			
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8		163
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1737	2	17	9	N	15		178
05	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1373	2	21	9	N	19		197
06	1650 N	1243	-0-	-407	-0-	1237	2	6	9	N	5		202
07	1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1138	2	3	9	N	3		205
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		205

MEEK		WELL #: 1345		RRCID -> 242783		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11276 - 13242			
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	N	21		108
04	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1926	2	11	9	N	10		118
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-		118
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2470	2	29	9	N	26		144
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28		172
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		172

ELLEN 8		WELL #: 7008		RRCID -> 243160		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13308		PERF.11129 - 13224			
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	774	2	68	9	N	62	191 1	15
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1139	2	59	9	N	54		69
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	873	2	12	9	N	11		80
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		80
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5		85
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		85

CHUMBLEY		WELL #: 3056		RRCID -> 243183		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10830 - 12582			
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	371	2	2	9	Y	2		120
04	420 N	339	-0-	-81	-0-	326	2	13	9	Y	12		132
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-		132
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-		132
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	499	2	61	9	Y	55		187
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		187

SHELL FEE 57		WELL #: 5		RRCID -> 243184		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11492 - 12948			
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1507	2	19	9	N	17		155
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1417	2	17	9	N	15	82 1	88
05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1473	2	29	9	N	26		114
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1421	2	1	9	N	1		115
07	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1462	2	13	9	N	12		127
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WALKER 29		WELL #: 5		RRCID -> 243185		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			42
04	1467	N	1467	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1			43
05	1639	N	1639	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3			46
06	1997	N	1997	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			46
07	2431	N	2431	-0-	-0-	2365	2	66	9	N	60			106
08	961	N	NO RPT	-0-	-961					N	NO RPT			106

DONALDSON		WELL #: 1018		RRCID -> 243625		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759					
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			65

ALEXANDER 33		WELL #: 6		RRCID -> 244162		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967					
03	5455	X	5455	-0-	-0-	5455	2			N	-0-			198
04	3900	X	2654	-0-	-1246	2631	2	23	9	N	21			219
05	3875	X	1613	-0-	-2262	1598	2	15	9	N	14			233
06	3900	X	1379	-0-	-2521	1323	2	56	9	N	51	191	1	93
07	4030	X	1006	-0-	-3024	1006	2			N	-0-			93
08	4030	X	807	-0-	-3223	807	2			N	-0-			93

WALKER RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 244603		COMPL. DATE 11/02/2008			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865					
03	1798	N	1772	-0-	-26	1754	2	18	9	N	16			95
04	1855	N	1855	-0-	-0-	1832	2	23	9	N	21	75	1	41
05	1915	N	1915	-0-	-0-	1902	2	13	9	N	12			53
06	1874	N	1874	-0-	-0-	1861	2	13	9	N	12			65
07	1834	N	1834	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12			77
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798					N	NO RPT			77

PEAK-WALSER		WELL #: 1129A		RRCID -> 244605		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMP		WELL #: 1112		RRCID -> 244606		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880					
03	744	N	680	-0-	-64	680	2			N	-0-			92
04	660	N	417	-0-	-243	411	2	6	9	N	5			97
05	651	N	472	-0-	-179	472	2			N	-0-			97
06	660	N	463	-0-	-197	462	2	1	9	N	1			98
07	543	N	543	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2			100
08	465	N	NO RPT	-0-	-465					N	NO RPT			100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BEGERT		WELL #: 9		RRCID -> 244710		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11459 - 13511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	N	13		
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1433	2	28	9	N	25		
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	2	28	9	N	25	100	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403	2	15	9	N	14	114	
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11	125	
08	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1525	2	8	9	N	7	132	

WALKER		WELL #: 9011		RRCID -> 245017		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10968 - 12294			
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	748	2	10	9	N	9	187	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	736	2	37	9	N	34	186 1 35	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	35	
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	36	
07	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-	36	
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	36	

RAMP		WELL #: 1412		RRCID -> 245515		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11075 - 12998			
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-	37	
04	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-	37	
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-	37	
06	3000 N	3259	-0-	259	259	3256	2	3	9	N	3	40	
07	3100 N	3129	-0-	29	288	3129	2			N	-0-	40	
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	40	

WALKER 52		WELL #: 13		RRCID -> 245516		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13173		PERF.11052 - 13048			
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	N	54	132	
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2308	2	64	9	N	58	168 1 22	
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2527	2	14	9	N	13	35	
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2433	2	9	9	N	8	43	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2205	2	8	9	N	7	50	
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	50	

GW SPORTSMAN		WELL #: 2049		RRCID -> 245838		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10992 - 13137			
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1516	2	N	13	153	
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	2	N	10	163	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	36	1	1375	2	N	5	168	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1214	2	N	5	173	
07	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	29	1	1249	2	N	12	185	
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	31	1	1274	2	N	42	189 1 38	

DODD		WELL #: 8046		RRCID -> 246085		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11488 - 13470			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-			70
04	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-			70
05	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2		N	-0-			70
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2		N	-0-			70
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	2		N	-0-			70
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			70

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784	
03	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1952	2	45 9	N	41	197 1	67	
04	2010 N	1865	-0-	-145	-0-	1837	2	28 9	N	25		92	
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2122	2	34 9	N	31		123	
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2100	2	32 9	N	29		152	
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2143	2	26 9	N	24		176	
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		176	

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490	
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1822	2	19 9	N	17		107	
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20 9	N	18		125	
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11 9	N	10		135	
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1780	2	8 9	N	7		142	
07	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1714	2	10 9	N	9		151	
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT		151	

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099	
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1619	2	28 9	N	25		79	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1546	2	24 9	N	22		101	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1623	2	26 9	N	24		125	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1541	2	23 9	N	21		146	
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22 9	N	20		166	
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT		166	

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
03	806 N	597	-0-	-209	-0-	597	2		N	-0-		132	
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		132	
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		132	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		132	
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	763	2	1 9	N	1		133	
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		133	

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		27	
04	1230 N	946	-0-	-284	-0-	946	2		N	-0-		27	
05	1240 N	892	-0-	-348	-0-	892	2		N	-0-		27	
06	1170 N	884	-0-	-286	-0-	884	2		N	-0-		27	
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2		N	-0-		27	
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		27	

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17 9	N	15		117	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	844	2	11 9	N	10		127	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9 9	N	8		135	
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	931	2	33 9	N	30	57 1	108	
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		108	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		108	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084								
PEAK BOURASSA			WELL #: 1507		RRCID -> 247168	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 13090	PERF.11266	- 13012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158 2		N	-0-			134
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-		1163 2		N	-0-			134
05	1736 N	492	-0-	-1244	-0-		492 2		N	-0-			134
06	2070 N	484	-0-	-1586	-0-		484 2		N	-0-			134
07	1209 N	453	-0-	-756	-0-		453 2		N	-0-			134
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			134

HOSTUTLER 54			WELL #: 1254		RRCID -> 247514	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10821	- 12599				

03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		758 2	2 9	N	2			82
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-		777 2	8 9	N	7			89
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-		761 2	6 9	N	5			94
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-		713 2	23 9	N	21			115
07	806 N	776	-0-	-30	-0-		766 2	10 9	N	9			124
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-		772 2	34 9	N	31			155

DONALDSON			WELL #: 8018		RRCID -> 247548	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 13176	PERF.11127	- 13097				

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

PEAK BOURASSA			WELL #: 106A		RRCID -> 247549	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH 12985	PERF.10982	- 12879				

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-		572 2	52 9	N	47			247
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-		565 2	21 9	N	19	189 1		77
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 2		N	-0-			77
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-		599 2	2 9	N	2			79
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-		561 2	20 9	N	18			97
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			97

DODD			WELL #: 1446		RRCID -> 247550	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11587	- 13627				

03	527 N	207	-0-	-320	-0-		157 2	50 9	N	45			264
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 2	14 9	N	13	196 1		81
05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440 2		N	-0-			81
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195 2		N	-0-			81
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 2		N	-0-			81
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			81

DODD			WELL #: 7046A		RRCID -> 247553	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 13760	PERF.11564	- 13457				

03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		1970 2	50 9	N	45			155
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2235 2	13 9	N	12			167
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-			167
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308 2		N	-0-			167
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2403 2		N	-0-			167
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT			167

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
CHUMBLEY		WELL #:		1256		RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060 PERF.10888 - 12574
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-	33
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	646	2		Y	-0-	33
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2		Y	-0-	33
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-	33
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	606	2	11 9	Y	10	43
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT	43

RAMP RANCH		WELL #:		1825		RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11064 - 12789
03	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1456	2	14 9	N	13	87
04	1530 N	1016	-0-	-514	-0-	1010	2	6 9	N	5	92
05	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1292	2	6 9	N	5	97
06	1410 N	1071	-0-	-339	-0-	1064	2	7 9	N	6	103
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2 9	N	2	105
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT	105

RAMP RANCH		WELL #:		1425		RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239 PERF.11016 - 12775
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	2	21 9	N	19	112
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31 9	N	28	40
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	2	9 9	N	8	48
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1190	2	8 9	N	7	55
07	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1166	2	4 9	N	4	59
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT	59

DODD		WELL #:		1646		RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651 PERF.11361 - 13521
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #:		3038		RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763 PERF.11304 - 13604
03	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2		Y	-0-	65
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-	65
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-	65
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-	65
07	1798 N	1556	-0-	-242	-0-	1556	2		Y	-0-	65
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT	65

RAMP		WELL #:		5027		RRCID ->	249948	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192 PERF.11134 - 13055
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6 9	N	5	88
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1 9	N	1	89
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17 9	N	15	104
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4 9	N	4	108
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12 9	N	11	119
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6 9	N	5	124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11021 - 13175			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29 1	1271 2	N		26	184 1		30
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	29 9	1242 2	N		8			38
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1285 2	N		9			47
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	9 9	1267 2	N		5			52
07	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	34 1	1267 2	N		3			55
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	10 9	1395 2	N		2			57
						33 1							
						6 9							
						29 1							
						3 9							
						34 1							
						2 9							

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11081 - 13223			
03	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	66 1	2956 2	N		-0-			225
04	3000 N	3439	-0-	439	439	81 1	3357 2	N		1			226
05	2976 N	2537	-0-	-439	-0-	1 9	2469 2	N		3			229
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	65 1	1952 2	N		2			231
07	2635 X	2105	-0-	-530	-0-	3 9	2056 2	N		1			232
08	2635 X	1940	-0-	-695	-0-	51 1	1894 2	N		-0-			232
						2 9							
						48 1							
						1 9							
						46 1							

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11018 - 13092			
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N		-0-			342
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N		-0-			342
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			342
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	193 1	1 7	149
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-			149
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			149

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11671 - 13107			
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N		-0-			39
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077 2	1 9	N		1			40
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	N		2			42
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 2	2 9	N		2			44
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N		-0-			44
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N		-0-			44

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251			
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1819 2	33 9	N		30	191 1		20
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1376 2	21 9	N		19			39
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1518 2	7 9	N		6			45
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1285 2	18 9	N		16			61
07	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819 2		N		-0-			61
08	1519 N	989	-0-	-530	-0-	989 2		N		-0-			61

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013 - 12982			
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	566 2	4 9	N		4			77
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	538 2	23 9	N		21	71 1		27
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559 2	2 9	N		2			29
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	515 2	6 9	N		5			34
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	510 2	8 9	N		7			41
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT			41

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	894	2	13	9	N	12	65
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	845	2	14	9	N	13	78
05	899 N	884	-0-	-15	-0-	873	2	11	9	N	10	88
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	852	2	7	9	N	6	94
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	822	2	4	9	N	4	98
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	98

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921
03	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-	53
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-	53
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-	53
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-	53
07	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-	53
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	53

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21408				N	NO RPT	-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 -	12833
03	3100 N	3241	-0-	141	986	3212	2	29	9	Y	26	69
04	3000 N	2642	-0-	-358	628	2634	2	8	9	Y	7	76
05	3189 X	2561	-0-	-628	-0-	2559	2	2	9	Y	2	78
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-	78
07	2852 X	2243	-0-	-609	-0-	2243	2			Y	-0-	78
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	78

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	77
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	77
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	N	11	88
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	N	12	100
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	534	2	11	9	N	10	110
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	110

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168 -	12540
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998 -	13244
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25
04	3000 N	3008	-0-	8	8	2984	2	24	9	N	22	41
05	2058 N	2050	-0-	-8	-0-	2042	2	8	9	N	7	48
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	48
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	48
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FILLINGM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1160	2	25	9	N	23	181	1	35
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	N	13			48
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	N	14			62
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7	9	N	6			68
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1589	2	24	9	N	22			90
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	N	14			104

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161															
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2411	2	6	9	N	5			178
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2488	2	20	9	N	18			196
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			196
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			196
07	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2516	2	3	9	N	3			199
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2395	2	52	9	N	47	186	1	60

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251															
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2769	2	75	9	N	68	186	1	37
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2692	2	19	9	N	17			54
05	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	2670	2	14	9	N	13			67
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	2	9	9	N	8			75
07	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	2707	2	17	9	N	15			90
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2378	2	79	9	N	72			162

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272															
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1080	2	18	9	N	16			92
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1082	2	2	9	N	2			94
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10			104
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	N	12			116
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1078	2	3	9	N	3			119
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1060	2	8	9	N	7			126

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296															
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338															
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	460	2	22	9	N	20	172	1	24
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	5			29
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	2	3	9	N	3			32
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2			34
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			34
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	N	16			50

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1460 2	58 9	N	53			193
04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1919 2	37 9	N	34	187 1		40
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1363 2	51 9	N	46			86
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1286 2	34 9	N	31			117
07		1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1523 2	53 9	N	48			165
*08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1419 2	36 9	N	33			198

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206													
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1501 2	31 9	N	28			170
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467 2	24 9	N	22			192
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1545 2	22 9	N	20			212
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453 2	14 9	N	13	185 1		40
07		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1383 2	17 9	N	15			55
08		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1355 2	11 9	N	10			65

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472													
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167 2	14 9	N	13			202
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1321 2	12 9	N	11	178 1		35
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9	N	8			43
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1244 2	13 9	N	12			55
*07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1415 2	11 9	N	10			65
08		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1222 2	11 9	N	10			75

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865													
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1224 2	31 9	N	28			87
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	959 2	13 9	N	12			99
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1336 2	35 9	N	32			131
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1402 2	91 9	N	83	192 1		22
*07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1423 2	22 9	N	20			42
*08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424 2	6 9	N	5			47

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396													
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	794 2	20 9	N	18			77
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	633 2	6 9	N	5			82
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			82
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	586 2	17 9	N	15			97
*07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	955 2	13 9	N	12			109
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			109

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	195 2	8 9	N	7			174
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	N	3			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			177

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224													
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1840 2	30 9	N	27			186
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1793 2	22 9	N	20			206
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1864 2	19 9	N	17			223
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1543 2	15 9	N	14	187 1		50
*07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1990 2	21 9	N	19			69
08		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1686 2	11 9	N	10			79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUFF		WELL #: 2001		RRCID -> 258660		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BEGERT		WELL #: 2		RRCID -> 258661		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570						
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	2	23	9	N	21				279
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	2	21	9	N	19				298
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1221	2	20	9	N	18	187	1		129
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17				146
07	1271 N	842	-0-	-429	-0-	824	2	18	9	N	16				162
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7				169

RAMP		WELL #: 6027		RRCID -> 258662		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034						
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4				97
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1				98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

HUFF		WELL #: 4001		RRCID -> 258663		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637						
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				133
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	2	15	9	N	14				147
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	N	7				154
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	N	11				165
07	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1021	2	4	9	N	4				169
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2				171

GEM		WELL #: 2041		RRCID -> 258753		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954						
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1582	2	29	9	N	26				233
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1442	2	33	9	N	30	187	1		76
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17				93
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1138	2	20	9	N	18				111
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1861	2	37	9	N	34				145
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1366	2	21	9	N	19				164

HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517						
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1558	2	17	9	N	15				131
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	N	23				154
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	N	31				185
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15				200
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	2	8	9	N	7	183	1		24
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1807	2	20	9	N	18				42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529																
03	7967 X	7629	-0-	-338	-0-	7535	2	94	9	N	85					186
04	7590 X	7442	-0-	-148	-0-	7326	2	116	9	N	105					291
05	7843 X	6287	-0-	-1556	-0-	6212	2	75	9	N	68					359
06	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7698	2	106	9	N	96	192	1			263
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7647	2	110	9	N	100	189	1			174
08	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					174

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819																
03	6014 X	5592	-0-	-422	-0-	5479	2	113	9	N	103	192	1			238
04	5790 X	5736	-0-	-54	-0-	5605	2	131	9	N	119					357
05	5983 X	5959	-0-	-24	-0-	5865	2	94	9	N	85					442
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6362	2	80	9	N	73	190	1			325
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6221	2	134	9	N	122	191	1			256
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					256

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315																
03	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	5179	2	73	9	N	66					113
04	5790 X	4950	-0-	-840	-0-	4870	2	80	9	N	73	141	1			45
05	5983 X	5079	-0-	-904	-0-	5011	2	68	9	N	62					107
06	5790 X	4906	-0-	-884	-0-	4828	2	78	9	N	71					178
07	5549 X	4997	-0-	-552	-0-	4943	2	54	9	N	49	189	1			38
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					38

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646																
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4					175
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5					180
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10					190
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	519	2	40	9	N	36					226
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8					234
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18					252

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471																
03	1891 X	1801	-0-	-90	-0-	1759	2	42	9	N	38					251
04	1830 X	1827	-0-	-3	-0-	1786	2	41	9	N	37	195	1			93
05	1891 X	1723	-0-	-168	-0-	1694	2	29	9	N	26					119
06	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	1555	2	28	9	N	25					144
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1810	2	45	9	N	41					185
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					185

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3008H		RRCID -> 262192		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 11264		PERF.11325 - 15533						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6382	2	97	9	N	88	194	1		137	
04	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6122	2	94	9	N	85				222	
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6339	2	89	9	N	81				303	
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5959	2	53	9	N	48	179	1		172	
07	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6214	2	73	9	N	66				238	
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				238	

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID -> 262235		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11008 - 15003						
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1016	1	6249	2	N	88	189	1		120	
04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	1006	1	6112	2	N	91				211	
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	1061	1	6499	2	N	84				295	
06	6840 X	6682	-0-	-158	-0-	626	1	5981	2	N	68	188	1		175	
*07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	532	1	7438	2	N	74				249	
*08	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	657	1	7657	2	N	81	191	1		139	
						89	9									

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID -> 262375		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 13460		PERF.11095 - 13380						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11490 - 15081						
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6501	2	119	9	N	108	190	1		165	
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6384	2	125	9	N	114	181	1		98	
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5741	2	72	9	N	65				163	
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6189	2	79	9	N	72				235	
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6667	2	52	9	N	47	184	1		98	
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				98	

CURTIS		WELL #: 1034		RRCID -> 262519		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13386		PERF.11115 - 13300						
03	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	3030	2	47	9	N	43				62	
04	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	2980	2	46	9	N	42				104	
05	3255 X	2527	-0-	-728	-0-	2503	2	24	9	N	22				126	
06	3090 X	2072	-0-	-1018	-0-	2063	2	9	9	N	8				134	
07	3193 X	1510	-0-	-1683	-0-	1508	2	2	9	N	2				136	
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-				136	

COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11370 - 15578						
03	6603 X	5674	-0-	-929	-0-	5602	2	72	9	N	65				110	
04	6300 X	5703	-0-	-597	-0-	5542	2	161	9	N	146				256	
05	6293 X	6268	-0-	-25	-0-	6125	2	143	9	N	130				386	
06	6090 X	4933	-0-	-1157	-0-	4861	2	72	9	N	65	192	1		259	
07	5952 X	5629	-0-	-323	-0-	5518	2	111	9	N	101	180	1		180	
08	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT				180	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084							
GEORGE			WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560 - 14505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4688 2	112 9	N	102			172
04	4590 X	4475	-0-	-115	-0-	4388 2	87 9	N	79			251
05	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	4291 2	61 9	N	55			306
06	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4376 2	63 9	N	57	191 1		172
07	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4504 2	75 9	N	68			240
08	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			240

SHELL FEE 57			WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1084 2	18 9	N	16	188 1		75
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	993 2	24 9	N	22			97
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1265 2	23 9	N	21			118
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1102 2	28 9	N	25			143
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1144 2	23 9	N	21			164
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			164

RW			WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4005 2	127 9	N	115	195 1		72
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4148 2	79 9	N	72	56 1		88
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4528 2	72 9	N	65			153
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4345 2	73 9	N	66			219
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4242 2	50 9	N	45	185 1		79
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			79

SHELL FEE 57			WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893
03	5332 X	5099	-0-	-233	-0-	5058 2	41 9	N	37			187
04	4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4656 2	133 9	N	121	155 1		153
05	5084 X	4917	-0-	-167	-0-	4874 2	43 9	N	39			192
06	4920 X	4774	-0-	-146	-0-	4729 2	45 9	N	41			233
07	5084 X	4902	-0-	-182	-0-	4843 2	59 9	N	54	189 1		98
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			98

RAMP WALKER			WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371
03	8835 X	8731	-0-	-104	-0-	8586 2	145 9	N	132			372
04	8550 X	8306	-0-	-244	-0-	8118 2	188 9	N	171	318 1		225
05	9083 X	7950	-0-	-1133	-0-	7903 2	47 9	N	43			268
06	8790 X	8150	-0-	-640	-0-	8124 2	26 9	N	24			292
07	9083 X	8079	-0-	-1004	-0-	8051 2	28 9	N	25	190 1		127
08	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			127

HUFF 9			WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104 - 13350
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL	DEPTH	11538	PERF.11878	- 15673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	977	1	5600	2	N	230	375 1	143
							253	9						
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	873	1	4128	2	N	121	185 1	79
							133	9						
05		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1011	1	6562	2	N	151		230
							166	9						
06		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	586	1	5543	2	N	136	185 1	181
							150	9						
*07		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5314	2	106	9	N	96	181 1	96
*08		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5682	2	147	9	N	134		230
POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	11371	PERF.11767	- 14498	
03		3565 X	3236	-0-	-329	-0-	3177	2	59	9	N	54		433
04		3330 X	3329	-0-	-1	-0-	3271	2	58	9	N	53	377 1	109
05		3813 X	3104	-0-	-709	-0-	3037	2	67	9	N	61		170
06		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3207	2	51	9	N	46		216
07		3441 X	2577	-0-	-864	-0-	2546	2	31	9	N	28	184 1	60
08		3441 X	28	-0-	-3413	-0-	28	2			N	-0-		60
FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.11983	- 16175	
03		11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11012	2	410	9	N	373	379 1	327
04		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10182	2	320	9	N	291	374 1	244
05		12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	12191	2	222	9	N	202	190 1	256
06		13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13361	2	229	9	N	208	191 1	273
07		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16112	2	230	9	N	209	195 1	287
08		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT		287
BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL	DEPTH	11585	PERF.12034	- 16222	
03		16678 X	13681	-0-	-2997	-0-	13460	2	221	9	N	201	194 1	167
04		13680 X	13254	-0-	-426	-0-	13058	2	196	9	N	178	149 1	196
05		14260 X	13991	-0-	-269	-0-	13787	2	204	9	N	185		381
06		13800 X	13175	-0-	-625	-0-	12971	2	204	9	N	185	382 1	184
07		14260 X	13302	-0-	-958	-0-	13112	2	190	9	N	173	185 1	172
08		13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT		172
HUFF 9		WELL #:		10HB	RRCID ->	265882	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11542	- 16030	
03		3100 N	2361	-0-	-739	144	609	1	1701	2	N	46		272
							51	9						
04		3000 N	3788	-0-	788	932	729	1	3006	2	N	48	189 1	131
							53	9						
05		4713 X	3781	-0-	-932	-0-	854	1	2876	2	N	46		177
							51	9						
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	850	1	1894	2	N	32		209
							35	9						
*07		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	768	1	2520	2	N	20		229
							22	9						
*08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	878	1	2519	2	N	51		280
							56	9						
PEAK BOURASSA		WELL #:		1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL	DEPTH	11488	PERF.11400	- 16132	
03		13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13384	2	307	9	N	279	190 1	335
04		10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10214	2	163	9	N	148	194 1	289
05		465 X	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-		289
06		450 X	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-		289
07		465 X	64	-0-	-401	-0-	64	2			N	-0-		289
08		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		289

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084								
HOSTUTTLER 'A'			WELL #: 8055HA		RRCID -> 267275	COMPL. DATE 04/07/2012	TOTAL DEPTH 11044	PERF.11355	- 15323		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	7502 X	6021	-0-	-1481	-0-	967	1	5053	2	N	117
						1	9				
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	1044	1	5667	2	N	185
						75	9				
05	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1079	1	6303	2	N	261
						84	9				
06	6930 X	5182	-0-	-1748	-0-	896	1	4239	2	N	304
						47	9				
07	7161 X	312	-0-	-6849	-0-	261	1	51	2	N	304
08	7471 X	6843	-0-	-628	-0-	490	1	6274	2	N	187
						79	9				

ALEXANDER 48			WELL #: 7HC		RRCID -> 267323	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11480	- 15867		
03	1178 X	1138	-0-	-40	-0-	972	1	166	9	Y	456
						911	1	129	9	Y	573
04	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1042	1	51	9	Y	619
05	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	883	1	75	9	Y	687
06	DLQ G-10	958	-0-	958	958	132	1	241	2	Y	524
07	DLQ G-10	407	-0-	407	1365	34	9				
						4	1	8	2	Y	524
08	DLQ G-10	12	-0-	12	1377						

FILLINGIM			WELL #: 1609HC		RRCID -> 267511	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 11315	PERF.11620	- 15900		
03	7285 X	5928	-0-	-1357	-0-	1045	1	4809	2	N	246
						74	9				
04	7050 X	5179	-0-	-1871	-0-	996	1	4141	2	N	284
						42	9				
05	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	1079	1	5387	2	N	324
						44	9				
06	6390 X	5608	-0-	-782	-0-	940	1	4549	2	N	246
						119	9				
07	6603 X	54	-0-	-6549	-0-	53	2	1	9	N	247
*08	6510 X	1876	-0-	-4634	-0-	177	1	1696	2	N	246
						3	9				

PEAK BOURASSA			WELL #: 186H		RRCID -> 267875	COMPL. DATE 06/03/2012	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11400	- 15749		
03	15903 X	14321	-0-	-1582	-0-	14147	2	174	9	N	100
04	15390 X	13338	-0-	-2052	-0-	12925	2	413	9	N	282
05	15500 X	13487	-0-	-2013	-0-	13430	2	57	9	N	334
06	15000 X	11736	-0-	-3264	-0-	11714	2	22	9	N	158
07	14973 X	8773	-0-	-6200	-0-	8744	2	29	9	N	184
08	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	184

HUFF 9			WELL #: 11HD		RRCID -> 267982	COMPL. DATE 12/20/2012	TOTAL DEPTH 11371	PERF.11492	- 16054		
03	10881 X	6730	-0-	-4151	-0-	1030	1	5655	2	N	247
						45	9				
04	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	1244	1	9935	2	N	130
						86	9				
05	10199 X	8316	-0-	-1883	-0-	798	1	7451	2	N	191
						67	9				
06	9840 X	9084	-0-	-756	-0-	932	1	8107	2	N	232
						45	9				
07	11656 X	9195	-0-	-2461	-0-	9117	2	78	9	N	122
08	11656 X	10281	-0-	-1375	-0-	766	1	9430	2	N	199
						85	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
ALEXANDER 33			WELL #:		7HA	RRCID ->	268169	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11708 - 16508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	5921 X	4437	-0-	-1484	-0-		200	1	4138	2	N	90			223
							99	9							
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		1003	1	4283	2	N	70			293
							77	9							
05	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		1061	1	4523	2	N	67			360
							74	9							
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-		1044	1	4918	2	N	60	188	1	232
							66	9							
*07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-		871	1	5343	2	N	69			301
							76	9							
*08	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		967	1	6124	2	N	39			340
							43	9							

ALEXANDER 48			WELL #:		8HA	RRCID ->	268207	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11370 - 16063			
03	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-		478	1	7995	2	N	6			286
							7	9							
04	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-		661	1	8509	2	N	41			327
							45	9							
05	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-		958	1	8141	2	N	2			329
							2	9							
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		371	1	4950	2	N	65			394
							72	9							
07	4774 X	2091	-0-	-2683	-0-		206	1	1885	2	N	-0-			394
*08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-		535	1	4742	2	N	191	196	1	389
							210	9							

HUFF 32			WELL #:		6HA	RRCID ->	268622	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11452 - 15972			
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-		1510	1	6276	2	N	72			349
							79	9							
04	6540 X	5547	-0-	-993	-0-		154	1	5310	2	N	75	192	1	232
							83	9							
05	7037 X	5578	-0-	-1459	-0-		457	1	5037	2	N	76			308
							84	9							
06	7260 X	6986	-0-	-274	-0-		1015	1	5907	2	N	58			366
							64	9							
07	7781 X	6337	-0-	-1444	-0-		1006	1	5276	2	N	50			416
							55	9							
*08	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		1079	1	6714	2	N	26	192	1	250
							29	9							

BEGERT			WELL #:		10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148 - 16470			
03	3534 X	3102	-0-	-432	-0-		1056	1	1962	2	N	76	184	1	212
							84	9							
04	3420 X	2659	-0-	-761	-0-		874	1	1735	2	N	45			257
							50	9							
05	3255 X	3090	-0-	-165	-0-		1079	1	1944	2	N	61			318
							67	9							
06	3150 X	2759	-0-	-391	-0-		940	1	1773	2	N	42			360
							46	9							
07	3255 X	823	-0-	-2432	-0-		816	2	7	9	N	6	190	1	176
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	28			204

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
ALEXANDER			WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 - 15840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	637	1	1737	2	N	56	191	1		184
						62	9								
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	765	1	2979	2	N	64				248
						70	9								
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	878	1	2403	2	N	59				307
						65	9								
06	3420 X	3143	-0-	-277	-0-	850	1	2219	2	N	67	184	1		190
						74	9								
07	3534 X	2867	-0-	-667	-0-	878	1	1937	2	N	47				237
						52	9								
08	3534 X	2724	-0-	-810	-0-	861	1	1807	2	N	51				288
						56	9								

PATSY 9					WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951 - 16275		
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	1032	1	9751	2	N	86	192	1		232
						95	9								
04	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	905	1	9560	2	N	95				327
						105	9								
05	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	1079	1	10328	2	N	112				439
						123	9								
06	10560 X	8947	-0-	-1613	-0-	702	1	8083	2	N	147	193	1		393
						162	9								
07	10912 X	9428	-0-	-1484	-0-	415	1	8930	2	N	75				468
						83	9								
*08	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	707	1	11387	2	N	90	345	1		213
						99	9								

GW SPORTSMAN 49					WELL #:	7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 - 16354		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ABRAHAM					WELL #:	3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 - 16282		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAMP 26					WELL #:	7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348 - 16197		
03	7998 X	7183	-0-	-815	-0-	7163	2	20	9	N	18				359
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-				359
05	7843 X	7488	-0-	-355	-0-	7390	2	98	9	N	89				448
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7183	2	207	9	N	188				636
*07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8360	2	107	9	N	97				733
08	7502 X	7164	-0-	-338	-0-	7062	2	102	9	N	93	381	1		445

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ALEXANDER 33		WELL #: 8H		RRCID -> 269793		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	344	1	70	9	N	64			521
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	441	1	45	9	N	41			562
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	425	1	20	9	N	18			580
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	162	1	4	9	N	4			584
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	195	1	390
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			390

ALEXANDER 48		WELL #: 9H		RRCID -> 269850		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983					
03	3689 X	1671	-0-	-2018	-0-	94	1	1570	2	N	6			233
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	331	1	4258	2	N	6			239
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	462	1	3926	2	N	2			241
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	224	1	2991	2	N	36			277
07	3689 X	1500	-0-	-2189	-0-	146	1	1339	2	N	14			291
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	415	1	3680	2	N	50			341
						55	9							

GW SPORTSMAN 49		WELL #: 6HA		RRCID -> 270465		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530					
03	11532 X	9991	-0-	-1541	-0-	9922	2	69	9	N	63			442
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	1	196	1	247
05	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	15971	2	130	9	N	118			365
06	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	12628	2	99	9	N	90			455
*07	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11407	2	116	9	N	105			560
08	12617 X	11242	-0-	-1375	-0-	11104	2	138	9	N	125	186	1	499

HUFF 32		WELL #: 7H		RRCID -> 270502		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077					
03	9021 X	8809	-0-	-212	-0-	8759	2	50	9	Y	45			352
04	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8716	2	36	9	Y	33			385
05	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9050	2	43	9	Y	39			424
06	DLQ G-10	8661	-0-	8661	8661	8556	2	105	9	Y	95			519
07	DLQ G-10	9226	-0-	9226	17887	9159	2	67	9	Y	61			580
08	DLQ G-10	8839	-0-	8839	26726	8472	2	367	9	Y	334	764	1	150

SANDERS 43		WELL #: 6H		RRCID -> 270506		COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732					
03	6696 X	6364	-0-	-332	-0-	6230	2	134	9	N	122	182	1	355
04	6450 X	5884	-0-	-566	-0-	5842	2	42	9	N	38			393
05	6975 X	5937	-0-	-1038	-0-	5863	2	74	9	N	67			460
06	6750 X	6134	-0-	-616	-0-	5923	2	211	9	N	192			652
*07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6900	2	121	9	N	110			762
*08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6912	2	54	9	N	49	736	1	75

RAMP 27		WELL #: 7H		RRCID -> 271235		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302					
03	10354 X	9930	-0-	-424	-0-	9841	2	89	9	N	81	192	1	280
04	10020 X	9565	-0-	-455	-0-	9521	2	44	9	N	40			320
05	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10141	2	73	9	N	66			386
06	9690 X	9354	-0-	-336	-0-	9309	2	45	9	N	41			427
07	9920 X	856	-0-	-9064	-0-	856	2			N	-0-			427
08	10199 X	131	-0-	-10068	-0-	131	2			N	-0-	187	1	240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4588 X	2172	-0-	-2416	-0-	2089	2	83	9	N	214
04		2490 X	1893	-0-	-597	-0-	1861	2	32	9	N	65
05		2356 X	1242	-0-	-1114	-0-	1216	2	26	9	N	89
06		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	676	1	2780	2	N	127
									42	9		
07		2170 X	27	-0-	-2143	-0-	1	1	26	9	N	151
*08		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	2283	1	1150	2	N	179
									31	9		

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092												
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	128
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	128
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	128
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	128
*07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	128
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	170	2	18	9	N	144

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589												
03		6045 X	5492	-0-	-553	-0-	5412	2	80	9	N	476
04		5850 X	4867	-0-	-983	-0-	4819	2	48	9	N	328
05		5704 X	4648	-0-	-1056	-0-	4595	2	53	9	N	376
06		5430 X	4500	-0-	-930	-0-	4482	2	18	9	N	392
07		5611 X	4909	-0-	-702	-0-	4886	2	23	9	N	413
08		5487 X	3433	-0-	-2054	-0-	3393	2	40	9	N	255

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719												
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	120
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	120
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	120
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	120
*07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	120
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	120

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311												
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3641	2	89	9	N	346
04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3594	2	77	9	N	416
05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3634	2	96	9	N	503
06		3900 X	2104	-0-	-1796	-0-	2084	2	20	9	N	521
07		4030 X	137	-0-	-3893	-0-	131	2	6	9	N	526
08		3782 X	139	-0-	-3643	-0-	131	2	8	9	N	336

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243												
03		18104 X	16599	-0-	-1505	-0-	418	1	15807	2	N	422
							374	9				
04		17490 X	16459	-0-	-1031	-0-	1044	1	15074	2	N	334
							341	9				
05		17980 X	16980	-0-	-1000	-0-	1079	1	15604	2	N	604
							297	9				
06		17100 X	16606	-0-	-494	-0-	1044	1	15289	2	N	294
							273	9				
07		17484 X	16902	-0-	-582	-0-	1044	1	15610	2	N	333
							248	9				
08		17019 X	16589	-0-	-430	-0-	1079	1	15279	2	N	352
							231	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL	DEPTH	11496	PERF.11840	- 16242	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9228	2	248	9	N	225	180	1	241
04	8220 X	8193	-0-	-27	-0-	7967	2	226	9	N	205	189	1	257
05	11470 X	8225	-0-	-3245	-0-	8001	2	224	9	N	204	184	1	277
06	11100 X	7428	-0-	-3672	-0-	7253	2	175	9	N	159	190	1	246
07	10044 X	5493	-0-	-4551	-0-	5302	2	191	9	N	174	189	1	231
08	9486 X	8738	-0-	-748	-0-	8550	2	188	9	N	171	185	1	217

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11619	- 16222	
03	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2533	2	86	9	N	78			175
04	2670 X	2529	-0-	-141	-0-	2462	2	67	9	N	61			236
05	2759 X	2301	-0-	-458	-0-	2250	2	51	9	N	46			282
06	2520 N	1639	-0-	-881	-0-	1618	2	21	9	N	19	181	1	120
07	2604 N	1779	-0-	-825	-0-	1760	2	19	9	N	17			137
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			137

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.12213	- 16835	
03	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6803	2	94	9	N	85	182	1	78
04	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6959	2	34	9	N	31			109
05	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8351	2	48	9	N	44			153
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8828	2	47	9	N	43			196
07	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8952	2	57	9	N	52	184	1	64
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			64

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11336	- 15903	
03	10199 X	9415	-0-	-784	-0-	9271	2	144	9	N	131	387	1	216
04	9870 X	8851	-0-	-1019	-0-	8698	2	153	9	N	139			355
05	9734 X	7925	-0-	-1809	-0-	7829	2	96	9	N	87			442
06	9120 X	7441	-0-	-1679	-0-	7321	2	120	9	N	109	188	1	363
07	9424 X	7694	-0-	-1730	-0-	7591	2	103	9	N	94	186	1	271
08	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			271

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11476	- 16234	
03	6851 X	6584	-0-	-267	-0-	6509	2	75	9	N	68			188
04	6630 X	5239	-0-	-1391	-0-	5208	2	31	9	N	28			216
05	6572 X	5341	-0-	-1231	-0-	5289	2	52	9	N	47			263
06	6360 X	5048	-0-	-1312	-0-	5002	2	46	9	N	42	186	1	119
07	6572 X	5288	-0-	-1284	-0-	5240	2	48	9	N	44			163
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			163

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
03	8153 X	7303	-0-	-850	-0-	7204	2	99	9	N	90	190	1	134
04	7650 X	7231	-0-	-419	-0-	7107	2	124	9	N	113			247
05	7595 X	7270	-0-	-325	-0-	7141	2	129	9	N	117			364
06	7350 X	5741	-0-	-1609	-0-	5668	2	73	9	N	66	193	1	237
07	7595 X	7297	-0-	-298	-0-	7177	2	120	9	N	109	193	1	153
08	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			153

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
03	15872 X	15092	-0-	-780	-0-	14908	2	184	9	N	167			340
04	15510 X	14371	-0-	-1139	-0-	14175	2	196	9	N	178	185	1	333
05	16027 X	12789	-0-	-3238	-0-	12593	2	196	9	N	178			511
06	15510 X	11879	-0-	-3631	-0-	11710	2	169	9	N	154	366	1	299
07	15748 X	11901	-0-	-3847	-0-	11740	2	161	9	N	146			445
08	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT			445

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1603H		RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	14831 2	191 9	N		174	194 1		264
04		14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14400 2	187 9	N		170	228 1		206
05		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14602 2	180 9	N		164			370
06		14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14263 2	134 9	N		122	365 1		127
07		14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	14510 2	165 9	N		150			277
08		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			N		NO RPT			277

SHELL FEE 45				WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059
03		3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2792 2	84 9	N		76			195
04		2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2472 2	177 9	N		161	268 1		88
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3128 2	28 9	N		25			113
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3337 2	72 9	N		65			178
07		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3137 2	51 9	N		46			224
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N		NO RPT			224

FLOWERS READ 28				WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373
03		2046 X	1731	-0-	-315	-0-	1717 2	14 9	N		13			113
04		2040 X	48	-0-	-1992	-0-	44 2	4 9	N		4			117
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N		-0-			117
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N		-0-			117
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			117
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			117

SHELL FEE 45				WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259
03		15500 X	14228	-0-	-1272	-0-	14067 2	161 9	N		146	184 1		250
04		14760 X	13642	-0-	-1118	-0-	13479 2	163 9	N		148	249 1		149
05		14911 X	13724	-0-	-1187	-0-	13544 2	180 9	N		164			313
06		14280 X	12784	-0-	-1496	-0-	12645 2	139 9	N		126	185 1		254
07		14570 X	13130	-0-	-1440	-0-	12963 2	167 9	N		152	182 1		224
08		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-			N		NO RPT			224

RAMP 30				WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922
03		7285 X	6576	-0-	-709	-0-	6552 2	24 9	N		22			199
04		7050 X	6283	-0-	-767	-0-	6273 2	10 9	N		9			208
05		7099 X	6402	-0-	-697	-0-	6400 2	2 9	N		2			210
06		6570 X	5994	-0-	-576	-0-	5993 2	1 9	N		1			211
07		6572 X	5777	-0-	-795	-0-	5774 2	3 9	N		3			214
08		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N		NO RPT			214

AMBER 24				WELL #:		1H	RRCID ->	281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179
03		3813 X	2844	-0-	-969	-0-	2695 2	149 9	N		135	191 1		216
04		3360 X	7	-0-	-3353	-0-	7 2		N		-0-			216
05		3472 X	6	-0-	-3466	-0-	6 2		N		-0-			216
06		3330 X	3	-0-	-3327	-0-	3 2		N		-0-			216
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N		-0-			216
08		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N		NO RPT			216

RAMP 30				WELL #:		5H	RRCID ->	281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900
03		9083 X	7791	-0-	-1292	-0-	7644 2	147 9	N		134	195 1		226
04		8760 X	7272	-0-	-1488	-0-	7087 2	185 9	N		168	198 1		196
05		8401 X	7639	-0-	-762	-0-	7449 2	190 9	N		173			369
06		7860 X	6550	-0-	-1310	-0-	6410 2	140 9	N		127	370 1		126
07		8091 X	7137	-0-	-954	-0-	6972 2	165 9	N		150	185 1		91
08		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N		NO RPT			91

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	24180 X	19872	-0-	-4308	-0-	19641	2	231	9	N	210	197	1		133	
04	22230 X	18691	-0-	-3539	-0-	18469	2	222	9	N	202				335	
05	22971 X	18570	-0-	-4401	-0-	18427	2	143	9	N	130				465	
06	21630 X	17501	-0-	-4129	-0-	17285	2	216	9	N	196	369	1		292	
07	21514 X	18370	-0-	-3144	-0-	18154	2	216	9	N	196	181	1		307	
08	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT				307	

 DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

03	12989 X	11657	-0-	-1332	-0-	11429	2	228	9	N	207	190	1		234
04	12240 X	10876	-0-	-1364	-0-	10631	2	245	9	N	223	191	1		266
05	12214 X	10364	-0-	-1850	-0-	10174	2	190	9	N	173				439
06	11820 X	9496	-0-	-2324	-0-	9270	2	226	9	N	205	383	1		261
07	11904 X	9460	-0-	-2444	-0-	9245	2	215	9	N	195	189	1		267
08	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT				267

 THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

03	37566 X	37566	-0-	-0-	-0-	37192	2	374	9	N	340	198	1		513
04	40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	40454	2	338	9	N	307	386	1		434
05	35766 X	35766	-0-	-0-	-0-	35546	2	220	9	N	200				634
06	31823 X	31823	-0-	-0-	-0-	31602	2	221	9	N	201	381	1		454
07	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	31941	2	198	9	N	180	192	1		442
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				442

 THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

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

 SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
 PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

 VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		//CONT.//		809942								
THOMAS SWD		WELL #:		1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 - 4886
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMPLAR OPERATING LLC				841421								
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349 - 12024
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2020 - P/A 03/25/20												

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991 - 12102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470 - 13537
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	517	2	41	9	Y	37	113
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	351	2	90	9	Y	82	195
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	Y	16	211
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	434	2	36	9	Y	33	244
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	465	2	57	9	Y	52	126
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			126

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197 - 13526
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-	-0-
07	434 N	165	-0-	-269	-0-	165	2			Y	-0-	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON				WELL #:	4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886 - 13238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421										
HELTON				WELL #: 2060	RRCID -> 212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 8051	RRCID -> 214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973	- 13447			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON				WELL #: 7060	RRCID -> 214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319	- 13498			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-			50
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			50
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3			53
07	341 N	137	-0-	-204	-0-	116	2	21	9	N	19			72
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			72

WHITNEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215			
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			134
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-			134
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			134
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			134
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			134
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			134

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 6051	RRCID -> 215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 3051	RRCID -> 215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON				WELL #: 1460	RRCID -> 215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659			
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	N	17	182	1	82
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			82
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3			85
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			85
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			85
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			85

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
 HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

03	1085 N	861	-0-	-224	-0-	803	2	58	9	Y	53	62	1			60
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	Y	48	58	1			50
05	1085 N	845	-0-	-240	-0-	844	2	1	9	Y	1					51
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					52
07	1085 N	785	-0-	-300	-0-	770	2	15	9	Y	14					66
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					66

 HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1284	2	58	9	Y	53	44	1			58
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48	56	1			50
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	Y	1					51
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1					52
07	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1183	2	12	9	Y	11					63
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					63

 DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11276 - 13527

03	403 N	52	-0-	-351	-0-	17	2	35	9	Y	32	130	1			19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2020

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11446	-	13471	
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1113	2	218	9	Y	198	243	1		119
04	1320 N	591	-0-	-729	-0-	580	2	11	9	Y	10				129
05	1395 N	507	-0-	-888	-0-	507	2			Y	-0-				129
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-	71	1		58
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	37	1		21
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				21

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466	
03	1395 N	810	-0-	-585	-0-	810	2			Y	-0-				89
04	1350 N	923	-0-	-427	-0-					Y	-0-				89
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-				89
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				89
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-				89
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				89

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287	-	12474	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-	13098	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1406	2	69	9	Y	63	81	1		73
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1300	2	58	9	Y	53	71	1		55
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1				56
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1				57
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11				68
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				68

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1		8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-	10880	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3	7	1		4
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	85	2	4	9	Y	4	4	1		4
05	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-				4
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				4
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-				4
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				4

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11492	-	13513	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-				142
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	801	2	25	9	Y	23				165
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				165
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5				170
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	519	2	22	9	Y	20				190
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				190

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-				148
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	Y	34				182
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	129	2	9	9	Y	8				190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				190
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				190
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				190

 HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1				119
04	870 N	51	-0-	-819	-0-	51	2			Y	-0-				119
05	1054 N	217	-0-	-837	-0-	216	2	1	9	Y	1				120
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-				120
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				120
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				120

 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

03	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1631	2	9	9	Y	8				68
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	Y	17				85
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-				85
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				85
07	1798 N	1195	-0-	-603	-0-	1195	2			Y	-0-				85
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				85

 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				113
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				113
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				113

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 179068	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11252 - 11594	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017								
HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 180572	COMPL. DATE 10/29/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11244 - 11560	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018								
VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID -> 181568	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11122 - 11431	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MEADOWS								
		WELL #: 4313		RRCID -> 182042	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11228 - 11428	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
WILLIS								
		WELL #: 4404		RRCID -> 182248	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11216 - 11453	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20								
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954 - 11553	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018								

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	11240 - 11572	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11220 - 11433	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11086 - 11699	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949 - 11533	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160 - 11867	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048 - 11569	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166 - 11507	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017															

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - WELL PLUGGED 5/6/2020																

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	384	1	292	3	N	-0-			69
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	372	1	271	3	N	-0-			69
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	384	1	283	3	N	-0-			69
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	372	1	257	3	N	-0-			69
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	384	1	258	3	N	-0-			69
08	682 N	656	-0-	-26	-0-	384	1	272	3	N	-0-			69

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560					
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	384	1	2919	3	N	8			143
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	372	1	2693	3	N	2			145
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	384	1	2007	3	N	17			162
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	372	1	2892	3	N	3			165
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	384	1	2789	3	N	5			170
*08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	384	1	2923	3	N	-0-			170

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573					
03	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	384	1	1320	3	N	-0-			36
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1263	3	N	-0-			36
05	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	384	1	1298	3	N	-0-			36
06	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-			36
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	-0-			36
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	384	1	1257	3	N	-0-			36

NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 - 11684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	405 1	678 3	N	-0-					61
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	392 1	560 3	N	-0-					61
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	405 1	739 3	N	-0-					61
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	392 1	779 3	N	1					62
						1 9								
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	405 1	866 3	N	-0-					62
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	405 1	840 3	N	-0-					62
CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11262 - 11346			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018														
TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 - 11686			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187 - 11543			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 - 11508			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 - 11586			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					21

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11234 - 11591	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11307 - 11636	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11172 - 11488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11292 - 11670	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.	10942 - 11030	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #:		5514P	RRCID ->	198479	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11064 - 11558	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	384 1	1022 3		N	-0-			120
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	372 1	981 3		N	-0-			120
05	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	384 1	948 3		N	-0-			120
06	1350 N	1168	-0-	-182	-0-	372 1	796 3		N	-0-			120
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	384 1	776 3		N	-0-			120
08	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	384 1	778 3		N	-0-			120

 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

 CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

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

 HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			28
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648																	
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	483	1	363	3	N	-0-					17
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	467	1	332	3	N	-0-					17
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	483	1	385	3	N	-0-					17
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	467	1	371	3	N	-0-					17
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	483	1	354	3	N	-0-					17
*08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562																	
03		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	384	1	1553	3	N	1	3	1			41
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	372	1	1490	3	N	12					53
05		2170 N	1949	-0-	-221	-0-	384	1	1532	3	N	30					83
06		1890 N	1835	-0-	-55	-0-	372	1	1463	3	N	-0-					83
07		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	384	1	1471	3	N	-0-	3	1			80
08		1953 N	1833	-0-	-120	-0-	384	1	1445	3	N	4					84

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540																	
03		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	827	3	N	17	2	1			137
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	372	1	795	3	N	8					145
05		1395 N	1174	-0-	-221	-0-	384	1	773	3	N	15					160
06		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	372	1	744	3	N	-0-					160
07		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	384	1	734	3	N	-0-					160
08		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	384	1	740	3	N	25					185

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516																	
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	384	1	1320	3	N	16					138
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1269	3	N	25					163
05		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	384	1	1293	3	N	7					170
06		1680 N	1619	-0-	-61	-0-	372	1	1245	3	N	2					172
07		1736 N	1679	-0-	-57	-0-	384	1	1286	3	N	8					180
*08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	384	1	1308	3	N	8					188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11289	- 11785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1133	-0-	-634	-0-	483	1	650	3	N	-0-			60
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	467	1	1098	3	N	-0-			60
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	483	1	1135	3	N	-0-			60
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	467	1	1091	3	N	-0-			60
07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	483	1	1002	3	N	11	2	1	69
08	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	483	1	1076	3	N	2			71
						12	9							
						2	9							
BOURASSA -B-				WELL #: 4311P		RRCID -> 201052	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11085	- 11557				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
CARR 13				WELL #: 1309P		RRCID -> 201112	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11373	- 11627				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAS 43				WELL #: 4307P		RRCID -> 201510	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11158	- 11535				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
CARR 13				WELL #: 1312P		RRCID -> 201511	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11869	PERF.11423	- 11734				
03	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	405	1	902	3	N	-0-			39
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	392	1	845	3	N	-0-			39
05	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	405	1	873	3	N	-0-			39
06	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	392	1	828	3	N	-0-			39
07	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	405	1	839	3	N	-0-			39
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	405	1	823	3	N	-0-			39
CARR 55				WELL #:		RRCID -> 201552	COMPL. DATE 04/03/2004	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11180	- 11557				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018														

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 13		WELL #: 1		RRCID -> 202072		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6814P		RRCID -> 202311		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550					
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			26
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841					
03	930 N	670	-0-	-260	-0-	384	1	286	3	N	-0-			90
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	372	1	269	3	N	-0-			90
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	384	1	336	3	N	-0-			90
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	372	1	329	3	N	-0-			90
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	384	1	363	3	N	-0-			90
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-			90

TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668					
03	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	384	1	850	3	N	10			208
						11	9							
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	372	1	858	3	N	5			213
						6	9							
05	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	384	1	708	3	N	4			217
						4	9							
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	372	1	805	3	N	-0-			217
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	384	1	939	3	N	-0-			217
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	384	1	824	3	N	3			220
						3	9							

TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		25
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

 TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

 CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

03	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		N	-0-		70
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738 3	2 9	N	2		72
05	899 N	743	-0-	-156	-0-	737 3	6 9	N	5		77
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		77
07	775 N	658	-0-	-117	-0-	658 3		N	-0-		77
*08	744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3		N	-0-		77

 FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

 CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		84
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

 PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR-PEARSON		WELL #: 5506		RRCID -> 202955		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13		WELL #: 1311P		RRCID -> 203132		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019 - P/A 04/11/19																

CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532								
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	405	1	720	3	N	11	2	1			58
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	392	1	499	3	N	5					63
05	1240 N	572	-0-	-668	-0-	405	1	167	3	N	-0-					63
06	1110 N	392	-0-	-718	-0-	392	1			N	-0-					63
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
*08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	54	1			9

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784								
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	384	1	886	3	N	-0-			65
04	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-			65
05	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	384	1	924	3	N	-0-			65
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-			65
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	384	1	885	3	N	2			67
08	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	384	1	891	3	N	-0-			67

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637					
03	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	384	1	1286	3	N	-0-			74
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	N	-0-			74
05	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	384	1	1207	3	N	-0-			74
06	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	372	1	1124	3	N	-0-			74
07	1891 N	1485	-0-	-406	-0-	384	1	1101	3	N	-0-			74
08	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	384	1	1059	3	N	-0-			74

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604					
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	384	1	702	3	N	-0-			55
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	372	1	624	3	N	-0-			55
05	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	384	1	688	3	N	-0-			55
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	372	1	637	3	N	-0-			55
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	384	1	679	3	N	-0-			55
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	384	1	649	3	N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	483	1	1091	3	N	13	1 1	60
						14	9						
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	467	1	1033	3	N	-0-		60
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	483	1	1073	3	N	7		67
						8	9						
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	467	1	1012	3	N	-0-		67
07	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	483	1	959	3	N	10		77
						11	9						
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	483	1	1125	3	N	2		79
						2	9						

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683													
03	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	384	1	1729	3	N	-0-		48
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	372	1	1781	3	N	-0-		48
05	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	384	1	1681	3	N	-0-		48
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	372	1	1635	3	N	-0-		48
07	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	384	1	1644	3	N	-0-		48
*08	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	384	1	1552	3	N	-0-		48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429													
03	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	384	1	788	3	N	1		209
						1	9						
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	372	1	783	3	N	-0-		209
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	384	1	797	3	N	-0-		209
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-		209
07	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	384	1	821	3	N	-0-		209
*08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	384	1	860	3	N	-0-		209

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442													
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	384	1	807	3	N	-0-		90
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	372	1	779	3	N	-0-		90
05	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	384	1	771	3	N	-0-		90
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	372	1	736	3	N	-0-		90
07	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	384	1	776	3	N	-0-		90
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	786	3	N	-0-		90

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 1406P		RRCID -> 204797		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 11805		PERF.11320		- 11655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

CARR 13		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11305		- 11628			
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	405	1	1460	3	N	6	3	1		246
						7	9								
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	392	1	1458	3	N	-0-	188	1		58
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1675	3	N	3				61
						3	9								
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	392	1	1613	3	N	-0-				61
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	405	1	1653	3	N	-0-	2	1		59
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405	1	1681	3	N	-0-				59

FILLINGM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11436		- 12440			
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	384	1	869	3	N	-0-				30
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	372	1	843	3	N	-0-				30
05	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	384	1	844	3	N	-0-				30
06	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	372	1	773	3	N	-0-				30
07	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	384	1	743	3	N	-0-				30
08	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	384	1	755	3	N	-0-				30

MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 11765		PERF.10952		- 11520			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 11757		PERF.11304		- 11626			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11125		- 11750			
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	483	1	551	3	N	-0-				33
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	467	1	529	3	N	-0-				33
05	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	483	1	533	3	N	-0-				33
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	467	1	477	3	N	-0-				33
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	483	1	477	3	N	-0-				33
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	483	1	472	3	N	-0-				33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1364 N	1190	-0-	-174	-0-	483	1	707	3	N	-0-		178
04		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	467	1	725	3	N	-0-		178
05		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	483	1	748	3	N	-0-		178
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	467	1	828	3	N	-0-		178
07		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	483	1	682	3	N	-0-		178
*08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	483	1	829	3	N	-0-		178

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1192	3	N	-0-		98
04	1500	N	372	-0-	-1128	-0-	372	1			N	-0-		98
05	2046	N	384	-0-	-1662	-0-	384	1			N	-0-		98
06	1530	N	372	-0-	-1158	-0-	372	1			N	-0-		98
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		98
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		98

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

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

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 55		WELL #: 5531P		RRCID -> 207168		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19																

VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710								
03	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	384	1	866	3	N	12					119
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	1					120
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	384	1	888	3	N	9					129
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	372	1	857	3	N	11					140
07	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	384	1	824	3	N	4					144
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	384	1	891	3	N	10					154

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #:		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018																

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11157 -	11512	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11219 -	11591	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10986 -	11578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11275 -	11625	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98	

CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11426 -	11767	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2014									

NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11183 -	11251	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11365 - 11637	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANDIVER		WELL #:		5406 P	RRCID ->	209143	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11209 - 11766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		4406 P	RRCID ->	209144	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11190 - 11548	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #:		5704 P	RRCID ->	209145	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	11492 - 11791	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18													

MEEK 68		WELL #:		6811 P	RRCID ->	209310	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11375 - 11718	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19													

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	209391	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11344 - 11593	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014													

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

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

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

03	1426 N	906	-0-	-520	-0-	384	1	521	3	N	1					24
04	1230 N	948	-0-	-282	-0-	372	1	576	3	N	-0-					24
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	384	1	639	3	N	-0-					24
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	372	1	539	3	N	-0-					24
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	384	1	590	3	N	-0-					24
08	1023 N	806	-0-	-217	-0-	384	1	422	3	N	-0-					24

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11244 - 11518								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					30
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827		PERF.11303 - 11607						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 211473		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11301 - 11632						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10903 - 11533						
03	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	405	1	972	3	N	-0-					35
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	392	1	946	3	N	-0-					35
05	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	405	1	974	3	N	-0-	3				38
							3		9							
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	392	1	907	3	N	-0-					38
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	405	1	944	3	N	-0-					38
08	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	405	1	900	3	N	-0-					38

KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11335 - 11653						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11003 - 11559						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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

 BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

 CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DIXON		WELL #:		5614	P	RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11324 - 11578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VANDIVER		WELL #:		5402	P	RRCID ->	212661	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11130 - 11716	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

HEFLEY		WELL #:		4105	P	RRCID ->	212730	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11205 - 11716	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1051	3	N	-0-		63
04	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	-0-	372	1	904	3	N	4		67
							4	9						
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1102	3	N	-0-		67
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	3	N	-0-		67
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1183	3	N	-0-		67
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	-0-		67

HEFLEY		WELL #:		4113P	RRCID ->	212835	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11217 - 11575		
03	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	-0-	384	1	1308	3	N	-0-		107
04	1830 N	1495	-0-	-335	-0-	-0-	372	1	1111	3	N	11		118
							12	9						
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	-0-	384	1	1485	3	N	20		138
							22	9						
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1484	3	N	19		157
							21	9						
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1592	3	N	8		165
							9	9						
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	24	1 1	188
							26	9						

CARR 12		WELL #:		1222P	RRCID ->	212986	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	10907 - 11532		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #:		6801	P	RRCID ->	212987	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11327 - 11642	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6825P	RRCID ->	212988	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11432	- 11615	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977	- 11287	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	

CARR 55		WELL #:		5530 P	RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130	- 11736	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

TEAS 42		WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245	- 11582	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185	

HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050	- 11533	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981	- 11519	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOURASSA -B-		WELL #:		4327 P	RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11064	- 11548	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #:		6824P	RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466 - 11743	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271 - 11564	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922 - 11537	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

MEEK 68		WELL #:		6804P	RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367 - 11496	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19													

HOLLAND -C-		WELL #:		5728 P	RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11434 - 11793	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18													

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11310 - 11624	
03	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	483	1	906	3	N	2	13 1	27
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	467	1	860	3	N	-0-		27
05	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	483	1	899	3	N	-0-		27
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	467	1	855	3	N	8		35
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	483	1	933	3	N	-0-		35
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	483	1	842	3	N	18		53
20 9													

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
DIXON		WELL #: 5603P		RRCID -> 216395		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543								
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIS		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582								
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	384	1	870	3	N	7					80
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	871	3	N	-0-					80
05	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	384	1	825	3	N	12					92
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	372	1	830	3	N	8					100
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	846	3	N	-0-					100
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	384	1	862	3	N	-0-					100

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739								
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	384	1	1497	3	N	51	3	1			218
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	372	1	1518	3	N	5	187	1			36
05	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	384	1	1649	3	N	18					54
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	372	1	1632	3	N	-0-					54
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	384	1	1698	3	N	12					66
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	384	1	1720	3	N	32					98

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 4122P		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542								
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	384	1	1565	3	N	15	9	1			217
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	12	186	1			43
05	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	384	1	1584	3	N	20					63
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	372	1	1577	3	N	-0-					63
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	384	1	1639	3	N	3	7	1			59
*08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	384	1	1620	3	N	201	193	1			67
						221	9									

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673								
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	384	1	1125	3	N	-0-					59
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1054	3	N	-0-					59
05	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	384	1	1208	3	N	-0-					59
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	372	1	1129	3	N	-0-					59
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	384	1	1225	3	N	-0-					59
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	384	1	1204	3	N	-0-					59

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

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

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			28
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			28
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			28
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			28
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			28
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

03	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	384	1	924	3	N	18			115
						20	9							
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	947	3	N	19			134
						21	9							
05	1550 N	1206	-0-	-344	-0-	384	1	811	3	N	10			144
						11	9							
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	372	1	874	3	N	-0-			144
07	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	384	1	766	3	N	-0-			144
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	3	N	-0-			144

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - P/A 02/04/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644						
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	384	1	1061	3	N	2				160
						2	9								
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	372	1	974	3	N	-0-				160
05	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	384	1	1001	3	N	-0-				160
06	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	372	1	1022	3	N	-0-				160
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	384	1	1050	3	N	-0-				160
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	384	1	932	3	N	-0-				160

TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564						
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	384	1	1324	3	N	10				128
						11	9								
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	372	1	1224	3	N	-0-				128
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	384	1	1244	3	N	-0-				128
06	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	372	1	1253	3	N	-0-				128
07	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	384	1	1254	3	N	-0-				128
*08	1643 N	1330	-0-	-313	-0-	384	1	946	3	N	-0-				128

TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498						
03	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	384	1	1420	3	N	3				185
						3	9								
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	372	1	1434	3	N	7				192
						8	9								
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	384	1	1660	3	N	-0-				192
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	3				195
						3	9								
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	384	1	1430	3	N	-0-				195
08	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	384	1	1440	3	N	-0-				195

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11207 - 11587	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11179 - 11519	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11440 - 11764	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11016 - 11488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11349 - 11562	
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	384	1	1316	3	N	12	1 1	204
						13	9						
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	372	1	1269	3	N	5	185 1	24
						6	9						
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1322	3	N	8		32
						9	9						
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	372	1	1284	3	N	11		43
						12	9						
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	384	1	962	3	N	-0-		43
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1148	3	N	6	1 1	48
						7	9						

WILLIS "A"		WELL #:		4418P	RRCID ->	219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11199 - 11496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 13		WELL #:		1318P	RRCID ->	219982	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11250 - 11593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			55
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			55
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-			55
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			55
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			55
*08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			55

WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11238 - 11556		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11345 - 11516		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11354 - 11492		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11162 - 11560		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TEAS 43		WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11049 - 11560		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	948	3	N	1	133
								1	9					
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	4	137
								4	9					
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	-0-	384	1	926	3	N	20	157
								22	9					
06	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	-0-	372	1	856	3	N	-0-	157
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	-0-	384	1	918	3	N	-0-	157
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1001	3	N	-0-	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11244 - 11599		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	384 1	666 3	N	9			165
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	10 9 372 1	639 3	N	5			170
05	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	6 9 384 1	717 3	N	20			190
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	22 9 372 1	709 3	N	-0-			190
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	384 1	743 3	N	-0-			190
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	18 9 384 1	758 3	N	16			206

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11285 - 11722		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11064 - 11562		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID -> 220626		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11393 - 11720		
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	405 1	1025 3	N	-0-			47
04	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	392 1	975 3	N	-0-			47
05	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	405 1	975 3	N	-0-			47
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	392 1	957 3	N	-0-			47
07	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	405 1	930 3	N	-0-			47
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	405 1	885 3	N	-0-			47

CARR-PEARSON 55		WELL #: 5527P		RRCID -> 220630		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11088 - 11578		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID -> 220633		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11843		PERF.11337 - 11665		
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	483 1	1382 3	N	14	6 1		94
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	15 9 467 1	1258 3	N	9			103
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	10 9 483 1	1300 3	N	9			112
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	10 9 467 1	1253 3	N	-0-			112
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	483 1	1301 3	N	14			126
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	15 9 483 1	1138 3	N	3			129
						3 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID -> 220634		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	483	1	469	3	N	-0-				37
04	840 N	639	-0-	-201	-0-	467	1	172	3	N	-0-				37
05	837 N	604	-0-	-233	-0-	483	1	121	3	N	-0-				37
06	930 N	761	-0-	-169	-0-	467	1	294	3	N	-0-				37
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	483	1	279	3	N	-0-				37
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	483	1	261	3	N	-0-				37

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

FILLINGIM		WELL #: 4020P		RRCID -> 220671		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575						
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	384	1	1390	3	N	35	3	1		102
						39	9								
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	N	23				125
						25	9								
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	30				155
						33	9								
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	372	1	1348	3	N	5				160
						6	9								
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1378	3	N	15				175
						17	9								
08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	384	1	1358	3	N	36	171	1		40
						40	9								

VANDIVER		WELL #: 5418P		RRCID -> 223086		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595						
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	384	1	671	3	N	-0-				147
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	N	-0-				147
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-				147
06	1020 N	998	-0-	-22	-0-	372	1	626	3	N	-0-				147
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	384	1	622	3	N	-0-				147
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	384	1	605	3	N	-0-				147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

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

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3	12	9	N	11				113
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		3	9	N	3			116
05	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	-0-	1097	3		1	9	N	1			117
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3		29	9	N	26			143
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3		3	9	N	3			146
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	3				N	-0-			146

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019 - P/A 04/01/19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	-0-	405	1	1064	3	N	-0-				33
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1026	3	N	-0-				33
05	1612 N	1310	-0-	-302	-0-	-0-	405	1	905	3	N	-0-				33
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	-0-	392	1	918	3	N	-0-				33
07	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	-0-	405	1	846	3	N	-0-				33
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	N	-0-				35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	483	1	3441	3	N	-0-		152
04		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	467	1	3285	3	N	8		160
							9	9						
05		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	483	1	3531	3	N	10		170
							11	9						
06		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	467	1	3369	3	N	-0-		170
07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	483	1	3541	3	N	-0-		170
*08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	483	1	3625	3	N	-0-		170

FILLINGM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525														
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490														
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	384	1	1123	3	N	2		187
							2	9						
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	372	1	1214	3	N	8		195
							9	9						
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1401	3	N	2		197
							2	9						
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	372	1	1539	3	N	-0-		197
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	384	1	1523	3	N	-0-		197
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	384	1	1419	3	N	-0-		197

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520														
03	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	384	1	1100	3	N	30		188
							33	9						
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	372	1	1077	3	N	9		197
							10	9						
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	384	1	1070	3	N	3		200
							3	9						
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	372	1	1086	3	N	2		202
							2	9						
07	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	384	1	1127	3	N	-0-		202
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	384	1	1144	3	N	1		203
							1	9						

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519														
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HOLLAND C		WELL #: 5724P		RRCID -> 223318		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	483	1	777	3	N	3			20
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	467	1	750	3	N	-0-			20
05	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	483	1	769	3	N	-0-			20
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	467	1	723	3	N	-0-			20
07	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	483	1	586	3	N	-0-			20
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	483	1	666	3	N	-0-			20

CARR 55		WELL #: 5526P		RRCID -> 223319		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #: 5528P		RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018														

HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607					
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	483	1	927	3	N	-0-			117
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	467	1	771	3	N	-0-			117
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	483	1	729	3	N	-0-			117
06	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	467	1	686	3	N	-0-			117
07	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	483	1	601	3	N	-0-			117
08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	483	1	577	3	N	-0-			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 11679	PERF.11157 - 11496					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1595 N	1595	-0-	-0-	405 1	1180 3	N	9	2 1		68	
04	1529 N	1529	-0-	-0-	392 1	1130 3	N	6			74	
05	1705 N	1565	-0-	-140	405 1	1149 3	N	10			84	
06	1555 N	1555	-0-	-0-	392 1	1163 3	N	-0-			84	
07	1582 N	1582	-0-	-0-	405 1	1177 3	N	-0-			84	
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	405 1	1213 3	N	4			88	

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365 - 11493					
03	860 N	860	-0-	-0-	384 1	476 3	N	-0-			33	
04	825 N	825	-0-	-0-	372 1	453 3	N	-0-			33	
05	961 N	840	-0-	-121	384 1	456 3	N	-0-			33	
06	840 N	781	-0-	-59	372 1	409 3	N	-0-			33	
07	868 N	751	-0-	-117	384 1	367 3	N	-0-			33	
08	837 N	738	-0-	-99	384 1	354 3	N	-0-			33	

HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11137 - 11640					
03	1550 N	1135	-0-	-415	483 1	652 3	N	-0-			66	
04	1500 N	1092	-0-	-408	467 1	625 3	N	-0-			66	
05	1240 N	1123	-0-	-117	483 1	640 3	N	-0-			66	
06	1110 N	1048	-0-	-62	467 1	581 3	N	-0-			66	
07	1116 N	1038	-0-	-78	483 1	555 3	N	-0-			66	
08	1116 N	1052	-0-	-64	483 1	569 3	N	-0-			66	

BROTHERTON		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10980 - 11414					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARR-MUSE 55		WELL #: 5519P		RRCID -> 224396	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11362 - 11680					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17	

WILLIS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224637	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 4540 - 6505					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND C		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 5731P		RRCID -> 225056		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11123 - 11594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	1930	-0-	-333	-0-	483	1	1444	3	N	3	3	1	160
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	467	1	1534	3	N	1			161
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	3	N	5			166
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	467	1	1663	3	N	-0-			166
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	483	1	1640	3	N	-0-			166
*08	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	483	1	1621	3	N	-0-			166

MEEK 68		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11387 - 11526				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11079 - 11568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11648				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11308 - 11727				
03	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	384	1	973	3	N	-0-			65
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	372	1	891	3	N	-0-			65
05	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	384	1	926	3	N	-0-			65
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	372	1	894	3	N	-0-			65
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-			65
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	384	1	921	3	N	-0-			65

TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FILLINGMIM		WELL #:		4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	11400	-	11679	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		4120P	RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11189	-	11526	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-				20
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11248	-	11541	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135

MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.	10998	-	12826	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11355	-	11744	
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	7	5	1	99
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1314	3	N	7			106
05	2139 N	1756	-0-	-383	-0-	-0-	384	1	1368	3	N	4			110
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	3	N	-0-			110
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	-0-	384	1	1159	3	N	-0-			110
*08	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	-0-	384	1	1259	3	N	5			115

FILLINGMIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11387	-	11572	
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	347	3	N	-0-			87
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	335	3	N	-0-	69	1	18
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	-0-	384	1	342	3	N	-0-			18
06	720 N	681	-0-	-39	-0-	-0-	372	1	309	3	N	-0-			18
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	-0-	384	1	295	3	N	-0-			18
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	-0-	384	1	307	3	N	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	84	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640																	
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					163
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	712	3	10	9	N	9					172
05		868 N	774	-0-	-94	-0-	752	3	22	9	N	20					192
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					195
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14	184	1			25
08		775 N	766	-0-	-9	-0-	755	3	11	9	N	10					35

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502																	
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	384	1	1016	3	N	6					173
							7	9									
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	372	1	980	3	N	5					178
							6	9									
05		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	384	1	1002	3	N	5					183
							6	9									
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	372	1	970	3	N	7					190
							8	9									
07		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	384	1	947	3	N	1					191
							1	9									
*08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	384	1	1023	3	N	21	1	1			211
							23	9									

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512			
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			38
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			38
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			38
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			38
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			38
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			38

CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973 - 11396			
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			27
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272 - 11562			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324 - 11614			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON		WELL #:		5621P	RRCID ->	228070	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11218 - 11557			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	11394	- 11556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	384	1	896	3	N	15	7	1	95
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	372	1	831	3	N	15			110
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	845	3	N	1			111
06	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	372	1	811	3	N	-0-			111
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	384	1	821	3	N	-0-			111
*08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	384	1	850	3	N	-0-			111

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	11303	- 12022		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	10895	- 11500		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11146	- 11716	
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	384	1	512	3	N	-0-	137
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	372	1	617	3	N	-0-	137
05	1240 N	948	-0-	-292	-0-	384	1	564	3	N	-0-	137
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	372	1	554	3	N	-0-	137
07	1023 N	703	-0-	-320	-0-	384	1	319	3	N	-0-	137
*08	961 N	635	-0-	-326	-0-	384	1	241	3	N	9	146

HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11051	- 11488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11163	- 11504	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10885	- 12600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10877	- 12620	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15

TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588	
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	384 1	1021 3	N 3	78
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	372 1	868 3	N 2	80
05	1550 N	1100	-0-	-450	-0-	384 1	716 3	N -0-	80
06	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	372 1	764 3	N -0-	80
07	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	384 1	783 3	N -0-	80
08	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	384 1	699 3	N -0-	80

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611	
03	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	483 1	1137 3	N 7	168
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	467 1	944 3	N 8	176
05	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	483 1	1064 3	N 12	188
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	467 1	939 3	N 15	203
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	483 1	1180 3	N 12	214
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	483 1	1192 3	N 2	216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930		- 12628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1252	3	10	9	N	9	33
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	3	15	9	N	14	47
05	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1209	3	15	9	N	14	61
06	1230 N	971	-0-	-259	-0-	971	3			N	-0-	61
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	3	19	9	N	17	78
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10	9	N	9	87

TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586		
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1034	3	N	17	77
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	372	1	986	3	N	-0-	77
05	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	384	1	1045	3	N	-0-	77
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	372	1	1019	3	N	-0-	77
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	384	1	1071	3	N	-0-	77
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1079	3	N	-0-	77

TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610		
03	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	384	1	1213	3	N	4	142
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	372	1	1253	3	N	13	155
05	1922 N	1665	-0-	-257	-0-	384	1	1281	3	N	-0-	155
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	372	1	1235	3	N	-0-	155
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	384	1	1239	3	N	7	162
*08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	384	1	1315	3	N	1	163

TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491		
03	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	384	1	1715	3	N	14	117
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	372	1	1637	3	N	10	127
05	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	384	1	1686	3	N	8	135
06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	372	1	1611	3	N	2	137
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	384	1	1540	3	N	1	138
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	384	1	1674	3	N	-0-	138

GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12513		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1284	PERF.10957	- 12667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11375	- 11728			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928	- 12620			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10911	- 12337			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601			
03	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	483 12 9	631 3	N	11	2 1	108
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	467 3 9	602 3	N	3		111
05	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	483 2 9	615 3	N	2		113
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	467 1	574 3	N	-0-		113
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	483 3 9	565 3	N	3		116
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	483 11 9	606 3	N	10		126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007				TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007				TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790				
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	483	1	2173	3	N	-0-			55
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	467	1	1967	3	N	6			61
						7	9							
05	2418 X	2346	-0-	-72	-0-	483	1	1861	3	N	2			63
						2	9							
06	2340 X	2224	-0-	-116	-0-	467	1	1757	3	N	-0-			63
07	2418 X	2094	-0-	-324	-0-	483	1	1611	3	N	-0-	3	1	60
08	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	483	1	1618	3	N	-0-			60

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780				
03	1550 N	1039	-0-	-511	-0-	483	1	556	3	N	-0-			114
04	1110 N	812	-0-	-298	-0-	467	1	345	3	N	-0-			114
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	483	1	792	3	N	-0-			114
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	467	1	797	3	N	-0-			114
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	483	1	627	3	N	-0-			114
08	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	483	1	547	3	N	-0-			114

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007				TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307		COMPL. DATE 09/14/2007				TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347				
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	405	1	1865	3	N	7	19	1	147
						8	9							
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	392	1	1872	3	N	12			159
						13	9							
05	2573 N	2355	-0-	-218	-0-	405	1	1930	3	N	18			177
						20	9							
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	392	1	1871	3	N	-0-			177
07	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	405	1	1910	3	N	26	14	1	189
						29	9							
08	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	405	1	1931	3	N	4			193
						4	9							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

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

03	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	483	1	649	3	N	3						74
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	467	1	568	3	N	-0-						74
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	483	1	759	3	N	-0-						74
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	467	1	760	3	N	-0-						74
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	483	1	779	3	N	-0-						74
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	483	1	777	3	N	-0-						74

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

03	2480	X	1365	-0-	-1115	-0-	384	1	981	3	N	-0-						132
04	2370	X	1446	-0-	-924	-0-	372	1	1071	3	N	3						135
05	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	384	1	1233	3	N	-0-						135
06	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	372	1	1266	3	N	-0-						135
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	384	1	1309	3	N	-0-						135
*08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	384	1	1339	3	N	-0-						135

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

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					52
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

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

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	384	1	2808	3	N	30	8	1				136
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	372	1	3006	3	N	46						182
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	51	9	3177	3	N	23						205
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	372	1	3062	3	N	-0-						205
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	384	1	3125	3	N	40	16	1				229
*08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	44	9	3167	3	N	27						256

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

03	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1754	3	18	9	N	16	98	1				48
04	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	1532	3	24	9	N	22						70
05	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1782	3	15	9	N	14						84
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-						84
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	10	1				74
*08	1798	N	947	-0-	-851	-0-	943	3	4	9	N	4	71	1				7

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228	- 11563
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11043	- 11532
03	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	384 1	994 3	N	-0-			58
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	372 1	1421 3	N	10			68
						11 9						
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	384 1	1427 3	N	10			78
						11 9						
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	372 1	1482 3	N	4			82
						4 9						
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	384 1	1673 3	N	8			90
						9 9						
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	384 1	1685 3	N	-0-			90

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11165	- 11460
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

HOLLAND C		WELL #:		5729P	RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215	- 11816
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19												

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259	- 11620
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 1		N	-0-			-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 1		N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 1		N	-0-			-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 1		N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993	- 11383
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	384 1	105 3	N	-0-			87
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	372 1	159 3	N	-0-			87
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	384 1	213 3	N	-0-			87
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	372 1	187 3	N	-0-			87
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	384 1	178 3	N	-0-			87
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	384 1	169 3	N	-0-			87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017																

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679								
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
04	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					16
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					16
07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16
*08	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					16

GRAHAM		WELL #:		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42		WELL #:		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																

GRAHAM		WELL #:		RRCID -> 252841		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 0813H		RRCID -> 254401		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11611 - 12673					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4309 X	4249	-0-	-60	-0-	483	1	3753	3	N	12	7	1		137
04	4170 X	4107	-0-	-63	-0-	467	1	3628	3	N	11				148
05	4774 X	4278	-0-	-496	-0-	483	1	3780	3	N	14				162
06	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	467	1	3622	3	N	14				176
07	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	483	1	3661	3	N	50	11	1		215
08	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	483	1	3626	3	N	18				233

HEFLEY		WELL #: 4130P		RRCID -> 255312		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11872		PERF.11377 - 11488					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEETON		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11369 - 11642					
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	483	1	1609	3	N	10	17	1		176
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	467	1	1527	3	N	20				196
05	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	483	1	1557	3	N	14				210
06	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	467	1	1520	3	N	-0-				210
07	2077 N	2061	-0-	-16	-0-	483	1	1578	3	N	-0-	25	1		185
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	483	1	1616	3	N	11				196

NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11780 - 16155					
03	12555 X	11050	-0-	-1505	-0-	483	1	10459	3	N	98	17	1		363
04	11310 X	10818	-0-	-492	-0-	467	1	10210	3	N	128	188	1		303
05	12927 X	11425	-0-	-1502	-0-	483	1	10845	3	N	88	183	1		208
06	12510 X	10994	-0-	-1516	-0-	467	1	10469	3	N	53				261
07	12927 X	8690	-0-	-4237	-0-	483	1	8060	3	N	134	24	1		371
*08	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	483	1	11626	3	N	117	379	1		109

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11882	- 14044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10137 X	9544	-0-	-593	-0-	512	1	8922	3	N	100	215 1	70
						110	9						
04	9450 X	9436	-0-	-14	-0-	496	1	8826	3	N	104		174
						114	9						
05	11098 X	8102	-0-	-2996	-0-	512	1	7488	3	N	93		267
						102	9						
06	10740 X	7390	-0-	-3350	-0-	496	1	6828	3	N	60	189 1	138
						66	9						
07	11098 X	7480	-0-	-3618	-0-	512	1	6793	3	N	159	24 1	273
						175	9						
08	9765 X	7527	-0-	-2238	-0-	512	1	6855	3	N	145	187 1	231
						160	9						

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 11719	PERF.13070	- 15604					
03	7440 X	6737	-0-	-703	-0-	1160	1	5478	3	N	90	16 1	171
						99	9						
04	7170 X	6329	-0-	-841	-0-	1123	1	5107	3	N	90		261
						99	9						
05	7719 X	6476	-0-	-1243	-0-	1160	1	5236	3	N	73		334
						80	9						
06	7470 X	6053	-0-	-1417	-0-	1123	1	4882	3	N	44	187 1	191
						48	9						
07	7719 X	6219	-0-	-1500	-0-	1160	1	4928	3	N	119	21 1	289
						131	9						
08	6727 X	6170	-0-	-557	-0-	1160	1	4930	3	N	73	188 1	174
						80	9						

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	- 16965					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	- 17201					
03	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	4974	1	9522	3	N	334	22 1	864
						367	9						
04	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	4813	1	8890	3	N	289	390 1	763
						318	9						
05	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	4974	1	10135	3	N	320	24 1	1059
						352	9						
06	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	4813	1	9730	3	N	229	556 1	732
						252	9						
07	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	4974	1	9954	3	N	344	203 1	873
						378	9						
*08	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	4974	1	9225	3	N	300	546 1	627
						330	9						

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12250	- 16619					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
03		21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	1968	1	19583	3	N	391	376	1	740
							430	9							
04		21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	1905	1	18702	3	N	381	416	1	705
							419	9							
05		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	1968	1	19382	3	N	355	31	1	1029
							391	9							
06		21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1905	1	18893	3	N	312	691	1	650
							343	9							
07		22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	1968	1	19690	3	N	334	189	1	795
							367	9							
*08		20866 X	20866	-0-	-0-	-0-	1968	1	18529	3	N	335	360	1	770
							369	9							

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702															
03		31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	4580	1	26629	3	N	335	198	1	903
							369	9							
04		29440 X	29440	-0-	-0-	-0-	4433	1	24648	3	N	326	585	1	644
							359	9							
05		30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	4580	1	25179	3	N	262	24	1	882
							288	9							
06		29474 X	29474	-0-	-0-	-0-	4433	1	24810	3	N	210	363	1	729
							231	9							
07		29378 X	29378	-0-	-0-	-0-	4580	1	24475	3	N	294	183	1	840
							323	9							
*08		30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	4580	1	25514	3	N	243	354	1	729
							267	9							

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
DIXON SL			WELL #: 5635H		RRCID -> 276483	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12050	- 16710			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MEEK 68			WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 13119	PERF.13356	- 18005			
03	62268 X	62268	-0-	-0-	-0-	2912 1	58792 3	N	513	426 1	5 7	581
						564 9						
04	54638 X	54638	-0-	-0-	-0-	2818 1	51033 3	N	715	609 1		687
						787 9						
05	57737 X	57737	-0-	-0-	-0-	2912 1	54267 3	N	507	40 1		1154
						558 9						
06	53807 X	53807	-0-	-0-	-0-	2818 1	50671 3	N	289	750 1		693
						318 9						
07	56231 X	56231	-0-	-0-	-0-	2912 1	52807 3	N	465	571 1		587
						512 9						
*08	48576 X	48576	-0-	-0-	-0-	2912 1	45259 3	N	368	201 1		754
						405 9						

MEEK 68 SL			WELL #: 6837H		RRCID -> 276672	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 12032	PERF.12330	- 16822			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 SL			WELL #: 6838H		RRCID -> 276675	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11926	- 16350			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 14			WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 11921	PERF.12790	- 16640			
03	52001 X	52001	-0-	-0-	-0-	2801 1	48071 3	N	1026	1021 1		866
						1129 9						
04	49325 X	49325	-0-	-0-	-0-	2711 1	45587 3	N	934	1230 1		570
						1027 9						
05	51230 X	51230	-0-	-0-	-0-	2803 1	46865 3	N	1420	453 1		1537
						1562 9						
06	47687 X	47687	-0-	-0-	-0-	1885 1	45040 3	N	693	1500 1		730
						762 9						
07	50025 X	50025	-0-	-0-	-0-	2806 1	45928 3	N	1174	1146 1		758
						1291 9						
*08	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	2804 1	45854 3	N	912	979 1		691
						1003 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 14 SL		WELL #:		1435H	RRCID ->	279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11733	- 16062		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14 SL		WELL #:		1434H	RRCID ->	279672	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12048	- 16274		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXON 5554 XL		WELL #:		1H	RRCID ->	281279	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12071	PERF.	12210	- 19621		
03	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	19330	3	787	9	N	715	577	1		409
04	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	18164	3	535	9	N	486	594	1		301
05	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	18511	3	501	9	N	455	36	1		720
06	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18322	3	421	9	N	383	894	1		209
07	20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20411	3	506	9	N	460	383	1		286
*08	20030 X	20030	-0-	-0-	-0-	19457	3	573	9	N	521	561	1		246

CARR 1357 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.	12157	- 19687		
03	43462 X	33872	-0-	-9590	-0-	33039	3	833	9	N	757	932	1		199
04	40920 X	32286	-0-	-8634	-0-	31509	3	777	9	N	706	575	1		330
05	37913 X	31646	-0-	-6267	-0-	30865	3	781	9	N	710				1040
06	33420 X	30245	-0-	-3175	-0-	29537	3	708	9	N	644	1147	1		537
07	33883 X	30201	-0-	-3682	-0-	29515	3	686	9	N	624	731	1		430
08	33883 X	30244	-0-	-3639	-0-	29488	3	756	9	N	687	552	1		565

CARR 1357 EXL		WELL #:		2H	RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12292	- 19750		
03	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	13563	3	685	9	N	623	764	1		488
04	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12329	3	589	9	N	535	582	1		441
05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	13715	3	554	9	N	504				945
06	13800 X	12255	-0-	-1545	-0-	11829	3	426	9	N	387	946	1		386
07	14260 X	13634	-0-	-626	-0-	12592	3	1042	9	N	947	897	1		436
08	14260 X	13177	-0-	-1083	-0-	12641	3	536	9	N	487	365	1		558

DIXON 5554 XL		WELL #:		3H	RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	11658	- 19112		
03	51780 X	51780	-0-	-0-	-0-	51369	3	411	9	N	374	354	1		292
04	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	49249	3	431	9	N	392	399	1		285
05	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	51639	3	391	9	N	355	25	1		615
06	49344 X	49344	-0-	-0-	-0-	49008	3	336	9	N	305	701	1		219
07	50476 X	50476	-0-	-0-	-0-	50077	3	399	9	N	363	196	1		386
*08	51845 X	51845	-0-	-0-	-0-	51483	3	362	9	N	329	381	1		334

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	58900 X	58900	-0-	-0-	-0-	1364 1	56403 3	N	1030	1145 1	846	
						1133 9						
04	59435 X	59435	-0-	-0-	-0-	1320 1	56585 3	N	1391	1197 1	1040	
						1530 9						
05	58699 X	58699	-0-	-0-	-0-	1364 1	56264 3	N	974	260 1	1754	
						1071 9						
06	54590 X	54590	-0-	-0-	-0-	1320 1	52546 3	N	658	1984 1	428	
						724 9						
07	53824 X	53824	-0-	-0-	-0-	1364 1	50898 3	N	1420	951 1	897	
						1562 9						
*08	53235 X	53235	-0-	-0-	-0-	1364 1	50736 3	N	1032	1300 1	629	
						1135 9						

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019												
03	32736 X	26065	-0-	-6671	-0-	25183 3	882 9	N	802	701 1	402	
04	31200 X	24404	-0-	-6796	-0-	23172 3	1232 9	N	1120	1039 1	483	
05	31000 X	24853	-0-	-6147	-0-	23874 3	979 9	N	890	333 1	1040	
06	30000 X	22731	-0-	-7269	-0-	21865 3	866 9	N	787	1566 1	261	
07	31000 X	24852	-0-	-6148	-0-	23775 3	1077 9	N	979	1045 1	195	
08	26071 X	25105	-0-	-966	-0-	24183 3	922 9	N	838	855 1	178	

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820												
03	44826 X	37462	-0-	-7364	-0-	36254 3	1208 9	N	1098	1239 1	298	
04	41910 X	36385	-0-	-5525	-0-	35215 3	1170 9	N	1064	902 1	460	
05	44051 X	37685	-0-	-6366	-0-	36484 3	1201 9	N	1092	542 1	1010	
06	42630 X	35816	-0-	-6814	-0-	34820 3	996 9	N	905	1600 1	315	
07	44051 X	34783	-0-	-9268	-0-	33709 3	1074 9	N	976	1050 1	241	
08	37696 X	32809	-0-	-4887	-0-	31857 3	952 9	N	865	873 1	3 8	230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		51172 X	51172	-0-	-0-	-0-	1339	1	48371	3	N	1329	1412	1	350
							1462	9							
04		47676 X	47676	-0-	-0-	-0-	1296	1	44584	3	N	1633	1412	1	571
							1796	9							
05		45019 X	45019	-0-	-0-	-0-	1339	1	42265	3	N	1286	1410	1	447
							1415	9							
06		49530 X	34689	-0-	-14841	-0-	1296	1	32350	3	N	948	918	1	477
							1043	9							
07		51181 X	41412	-0-	-9769	-0-	1339	1	39088	3	N	895	897	1	475
							985	9							
08		51181 X	39133	-0-	-12048	-0-	1339	1	36682	3	N	1011	1241	1	245
							1112	9							

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323															
03		45570 X	8042	-0-	-37528	-0-	7661	3	381	9	N	346	358	1	272
04		39840 X	4692	-0-	-35148	-0-	4571	3	121	9	N	110	166	1	216
05		38688 X	2691	-0-	-35997	-0-	2651	3	40	9	N	36			252
06		15870 X	3809	-0-	-12061	-0-	3795	3	14	9	N	13			265
07		8835 X	1694	-0-	-7141	-0-	1694	3			N	-0-			265
*08		8029 X	1193	-0-	-6836	-0-	1193	3			N	-0-	1	1	264

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750															
03		114701 X	114701	-0-	-0-	-0-	2666	1	110007	3	N	1844	1864	1	1011
							2028	9							
04		118917 X	118917	-0-	-0-	-0-	2580	1	114013	3	N	2113	2150	1	974
							2324	9							
05		114252 X	114252	-0-	-0-	-0-	2666	1	109621	3	N	1786	544	1	2216
							1965	9							
06		111197 X	111197	-0-	-0-	-0-	1290	1	108057	3	N	1682	2696	1	1202
							1850	9							
07		113116 X	113116	-0-	-0-	-0-	2666	1	108868	3	N	1438	1646	1	994
							1582	9							
*08		125636 X	125636	-0-	-0-	-0-	2666	1	120720	3	N	2045	2173	1	866
							2250	9							

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
03		23033 X	19204	-0-	-3829	-0-	18938	3	266	9	N	242	340	1	187
04		21450 X	16252	-0-	-5198	-0-	16009	3	243	9	N	221	178	1	230
05		21545 X	13087	-0-	-8458	-0-	12723	3	364	9	N	331			561
06		20850 X	11373	-0-	-9477	-0-	11199	3	174	9	N	158	341	1	378
07		21545 X	11152	-0-	-10393	-0-	10966	3	186	9	N	169	356	1	191
08		19189 X	10582	-0-	-8607	-0-	10415	3	167	9	N	152	165	1	178

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
03		24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	22516	3	1720	9	N	1564	1434	1	530
04		22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	21217	3	1608	9	N	1462	1617	1	375
05		23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	21792	3	1406	9	N	1278	533	1	1120
06		21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	20179	3	1153	9	N	1048	1792	1	376
07		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	21320	3	1318	9	N	1198	1438	1	136
*08		21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20028	3	1158	9	N	1053	917	1	272

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099										
CARR 1312 EXL			WELL #:	1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.	12150 - 19410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		44082 X	37024	-0-	-7058	-0-	1339	1	35001	3	N	622	703 1	310
							684	9						
04		40140 X	35618	-0-	-4522	-0-	1296	1	33399	3	N	839	860 1	289
							923	9						
05		39339 X	37915	-0-	-1424	-0-	1339	1	35802	3	N	704	359 1	634
							774	9						
06		40472 X	40472	-0-	-0-	-0-	1296	1	38385	3	N	719	915 1	438
							791	9						
07		37014 X	35333	-0-	-1681	-0-	1339	1	33347	3	N	588	535 1	491
							647	9						
08		37913 X	34984	-0-	-2929	-0-	1339	1	32882	3	N	694	902 1	283
							763	9						
MEEK 5453 CXL			WELL #:	1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	12490 - 19645	
03		17360 X	14931	-0-	-2429	-0-	14481	3	450	9	N	409	553 1	372
04		16740 X	14099	-0-	-2641	-0-	13703	3	396	9	N	360	373 1	359
05		16337 X	14250	-0-	-2087	-0-	13852	3	398	9	N	362	181 1	540
06		14460 X	13098	-0-	-1362	-0-	12772	3	326	9	N	296	569 1	267
07		14942 X	11908	-0-	-3034	-0-	11587	3	321	9	N	292	190 1	369
08		14942 X	11770	-0-	-3172	-0-	11469	3	301	9	N	274	188 1	455
FRANCIS 5713 EXL			WELL #:	3H	RRCID ->	285791	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.	13207 - 21038	
03		105090 X	84916	-0-	-20174	-0-	84726	3	190	9	N	173	193 1	81
04		94830 X	79607	-0-	-15223	-0-	79510	3	97	9	N	88		169
05		101029 X	79774	-0-	-21255	-0-	79589	3	185	9	N	168		337
06		97770 X	75371	-0-	-22399	-0-	75207	3	164	9	N	149	384 1	102
07		101029 X	74757	-0-	-26272	-0-	74534	3	223	9	N	203		305
08		84909 X	71942	-0-	-12967	-0-	71782	3	160	9	N	145	356 1	94
CARR 1357 WXL			WELL #:	5H	RRCID ->	285897	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.	13424 - 20510	
03		93651 X	58106	-0-	-35545	-0-	58036	3	70	9	N	64		309
04		85050 X	50496	-0-	-34554	-0-	50397	3	99	9	N	90	191 1	208
05		73997 X	55211	-0-	-18786	-0-	55133	3	78	9	N	71		279
06		68130 X	49934	-0-	-18196	-0-	49781	3	153	9	N	139		418
07		70401 X	49734	-0-	-20667	-0-	49684	3	50	9	N	45	189 1	274
08		58094 X	48130	-0-	-9964	-0-	48077	3	53	9	N	48		322
FRANCIS 5713 WXL			WELL #:	2H	RRCID ->	286219	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11690	PERF.	11963 - 18682	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEEK 6814 XL			WELL #:	3H	RRCID ->	286287	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	12110 - 19546	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 5453 CXL		WELL #:		2H	RRCID ->	286625	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13708	- 19232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		21390 X	17340	-0-	-4050	-0-	17340	3	N	-0-			37
04		20130 X	15335	-0-	-4795	-0-	15335	3	N	-0-			37
05		20739 X	15218	-0-	-5521	-0-	15218	3	N	-0-			37
06		17220 X	14276	-0-	-2944	-0-	14276	3	N	-0-			37
07		17329 X	13630	-0-	-3699	-0-	13630	3	N	-0-			37
08		17329 X	12609	-0-	-4720	-0-	12609	3	N	-0-			37

FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		5H	RRCID ->	286824	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	13152	PERF.13619	- 20713	
03		52080 X	31154	-0-	-20926	-0-	30684	3	N	427	377	1	356
04		48090 X	28750	-0-	-19340	-0-	28358	3	N	356	559	1	153
05		45446 X	28192	-0-	-17254	-0-	27687	3	N	459			612
06		41190 X	25333	-0-	-15857	-0-	24984	3	N	317	748	1	181
07		42563 X	23776	-0-	-18787	-0-	23481	3	N	268	188	1	261
08		31155 X	24738	-0-	-6417	-0-	24397	3	N	310	375	1	196

MEEK 6814 XL		WELL #:		2H	RRCID ->	287257	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	13140	PERF.15192	- 21111	
03		206212 X	-0-	-0-	-206212	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS 5859 WXL		WELL #:		4H	RRCID ->	287353	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13607	- 20711	
03		84227 X	77458	-0-	-6769	-0-	77154	3	N	276	351	1	249
04		81510 X	65632	-0-	-15878	-0-	65233	3	N	363	523	1	89
05		96162 X	61962	-0-	-34200	-0-	61626	3	N	305			394
06		93060 X	62255	-0-	-30805	-0-	62016	3	N	217	527	1	84
07		96162 X	55168	-0-	-40994	-0-	54914	3	N	231	178	1	137
08		77469 X	50375	-0-	-27094	-0-	50176	3	N	181	175	1	143

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		1012	RRCID ->	101506	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11388	- 11495	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			328
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			328
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-			328
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			328
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			328
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			328

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100	- 11172	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	106	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
ZYBACH 66		WELL #:		1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032	- 11390
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

MEEK 67		WELL #:		3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186	- 11420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94

MEEK 67		WELL #:		4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220	- 11495
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	910 2	89 9	Y	81			296
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	847 2	54 9	Y	49			345
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	796 2	39 9	Y	35			380
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	931 2	56 9	Y	51	188 1		243
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	859 2	41 9	Y	37			280
08	837 N	166	-0-	-671	-0-	140 2	26 9	Y	24			304

ZYBACH 66		WELL #:		2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142	- 11426
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180	- 11464
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			71
04	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 2		Y	-0-			71
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 2		Y	-0-			71
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-			71
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-			71
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2		Y	-0-			71

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007	- 11462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	- 11540
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 2		Y	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	854	-0-	-324	-0-	854 2		Y	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-			-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-			-0-
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285 953803	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
MEEK 67				WELL #: 7	RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104 - 11702						
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2			Y	-0-				40
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			Y	-0-				40
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2			Y	-0-				40
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2			Y	-0-				40
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2			Y	-0-				40
08	496 N	70	-0-	-426	-0-	70 2			Y	-0-				40
MEEK 67				WELL #: 9	RRCID -> 191275	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11172 - 11476						
03	1116 N	991	-0-	-125	-0-	977 2	14 9	Y		13				56
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2			Y	-0-				56
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	811 2			Y	-0-				56
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2			Y	-0-				56
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2			Y	-0-				56
08	806 N	120	-0-	-686	-0-	120 2			Y	-0-				56
ZYBACH 66				WELL #: 6	RRCID -> 191298	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11178 - 11486						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
ZYBACH 66				WELL #: 5	RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162 - 11420						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077 - 11463						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826 - 10994						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162 - 11538						
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	761 2	11 9	Y		10				37
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	760 2	12 9	Y		11				48
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	753 2	17 9	Y		15				63
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791 2	6 9	Y		5				68
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844 2	3 9	Y		3				71
08	775 N	124	-0-	-651	-0-	118 2	6 9	Y		5	76 1			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074	-	11539
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	Y	10		140
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13		153
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	666	2	14	9	Y	13		166
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	549	2	13	9	Y	12		178
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	613	2	14	9	Y	13		191
08	682 N	77	-0-	-605	-0-	73	2	4	9	Y	4	172 1	23

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110	-	11573
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2		35
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		35
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		35
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1		36
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-		36
08	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-		36

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158	-	11460
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	2			Y	-0-		68
04	840 N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-		68
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-		68
06	810 N	632	-0-	-178	-0-	626	2	6	9	Y	5	50 1	23
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	736	2	3	9	Y	3		26
08	651 N	101	-0-	-550	-0-	98	2	3	9	Y	3		29

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174	-	11499
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119 1	47

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077	-	11424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110	-	11520
03	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-		36
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-		36
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-		36
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-		36
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-		36
08	651 N	86	-0-	-565	-0-	86	2			Y	-0-		36

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064	-	11470
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	10914 - 11576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1147 N	871	-0-	-276	-0-	848 2	23 9		N	21		126
04	1020 N	697	-0-	-323	-0-	695 2	2 9		N	2		128
05	992 N	787	-0-	-205	-0-	787 2			N	-0-		128
06	840 N	351	-0-	-489	-0-	351 2			N	-0-		128
07	713 N	566	-0-	-147	-0-	566 2			N	-0-		128
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-		128

MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108 - 11449
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-		23
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-		23
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	654 2			N	-0-		23
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		23
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-		23
08	651 N	101	-0-	-550	-0-	101 2			N	-0-		23

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119 - 11450
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1397 2	48 9		N	44		154
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1368 2	25 9		N	23		177
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1339 2	25 9		N	23		200
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379 2	3 9		N	3		203
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448 2	3 9		N	3		206
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441 2	6 9		N	5		211

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091 - 11550
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020 - 11640
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1493 2	20 9		Y	18		189
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1460 2	30 9		Y	27	84 1	132
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2687 2	18 9		Y	16		148
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			Y	-0-		148
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			Y	-0-		148
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1373 2	28 9		Y	25		173

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382 - 11717
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206 - 11581
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885 -	11320
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008 -	11410
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324 -	11650
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	527 2	19 9	N	17			95
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	517 2	6 9	N	5			100
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	372 2	21 9	N	19			119
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			119
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-			119
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	110 2		N	-0-			119

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069 -	11325
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		N	-0-			261
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-			261
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	381 2		N	-0-			261
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			261
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			261
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			261

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069 -	11330
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094 -	11406
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112 -	11463
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 -	11684
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			48
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-			48
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			48
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			48
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-			48
08	341 N	36	-0-	-305	-0-	36	2	N	-0-			48

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 -	11403
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360 -	11710
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 -	11479
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 -	11410
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161 -	11422
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 -	11304
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11154 -	11196
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11159	-	11506
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176	-	11486
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11117	-	11460
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2019 - P/A 04/05/19														

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11234	-	11458
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310	-	11655
03	899 N	608	-0-	-291	-0-	590	2	18	9	N	16	98	1	36
04	900 N	429	-0-	-471	-0-	411	2	18	9	N	16			52
05	837 N	341	-0-	-496	-0-	329	2	12	9	N	11			63
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			63
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			63
08	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-			63

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014	-	11674
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	619	2	9	9	N	8			88
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	660	2	22	9	N	20	96	1	12
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	628	2	12	9	N	11			23
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			23
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-			23
08	651 N	75	-0-	-576	-0-	75	2			N	-0-			23

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	-	11474
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 -	11374	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 -	11418	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 -	11644	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 -	11576	
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			25
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	2		N	-0-			25
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 -	13000	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			29
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2		Y	-0-			29
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			29
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			29
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			29
08	744 N	146	-0-	-598	-0-	146	2		Y	-0-			29

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626 -	13157	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			88

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11190 -	12976	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MEEK 67				WELL #: 23	RRCID -> 211371	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 13670	PERF.11116 - 13106					
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	518 2	17 9	N	15				270
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	523 2	15 9	N	14	98 1			186
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	491 2	18 9	N	16				202
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	504 2	13 9	N	12				214
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	511 2	17 9	N	15				229
08	496 N	74	-0-	-422	-0-	74 2		N	-0-				229

MEEK 67				WELL #: 22	RRCID -> 211385	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11120 - 13108					
03	1302 X	1115	-0-	-187	-0-	1100 2	15 9	N	14	196 1			13
04	1200 X	974	-0-	-226	-0-	973 2	1 9	N	1				14
05	1209 X	1011	-0-	-198	-0-	1002 2	9 9	N	8				22
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1069 2	22 9	N	20				42
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129 2	11 9	N	10				52
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075 2	13 9	N	12				64

LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #: 1	RRCID -> 211390	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH 14044	PERF.11703 - 13240					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 10	RRCID -> 211396	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11180 - 12890					
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 2		Y	-0-				12
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		Y	-0-				12
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-				12
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-				12
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-				12
08	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 2		Y	-0-				12

FILLINGIM 88				WELL #: 1A	RRCID -> 211570	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 4468 - 5010					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #: 19	RRCID -> 211634	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11296 - 11634					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				30
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				30
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

MEEK 67				WELL #: 18	RRCID -> 212625	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.11044 - 12976					
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25				58

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315	-	12725	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287	-	12994	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11602	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	5016	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530	-	5970	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052	-	12867	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314	-	1	
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-		1183	2	17	9	N	15			276
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-		1124	2	18	9	N	16	188	1	104
05	1209 N	1117	-0-	-92	-0-		1099	2	18	9	N	16			120
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1125	2	14	9	N	13			133
07	1178 N	1176	-0-	-2	-0-		1165	2	11	9	N	10			143
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1139	2	14	9	N	13			156

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC PRATER		//CONT.// //CONT.//		13147 285 953803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4010		RRCID -> 213492	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 13075		PERF.11058		- 12810			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 2		RRCID -> 213631	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 13801		PERF.11596		- 13630			
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			11
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-			11
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			11
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			11
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			11
08	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	2		N	-0-			11

ZYBACH 65		WELL #: 14		RRCID -> 214554	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 13969		PERF.11202		- 13500			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEFLEY 13		WELL #: 4		RRCID -> 215195	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 13500		PERF.11023		- 12187			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #: 1		RRCID -> 215200	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12400		PERF.10930		- 12321			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

MEEK 67		WELL #: 24		RRCID -> 215714	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13421		PERF.11096		- 13232			
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	490	2	18 9	N	16	84 1		15
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	494	2	14 9	N	13			28
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	531	2	25 9	N	23			51
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	524	2	28 9	N	25			76
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1 9	N	1			77
08	558 N	78	-0-	-480	-0-	78	2		N	-0-			77

THOMAS 47		WELL #: 3		RRCID -> 215861	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12850		PERF.10806		- 12709			
03	2108 N	1169	-0-	-939	-0-	1169	2		N	-0-			556
04	1500 N	1044	-0-	-456	-0-	1044	2		N	-0-			556
05	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2		N	-0-			556
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			556
07	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2		N	-0-			556
08	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2		N	-0-			556

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-			21
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			21
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			21
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			21
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-			21
08	713 N	140	-0-	-573	-0-	140	2			Y	-0-			21

 BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018

 ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			28
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			28
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			28
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			28
07	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-			28
08	1023 N	131	-0-	-892	-0-	131	2			N	-0-			28

 CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			7
04	1500 X	1365	-0-	-135	-0-	1365	2			N	-0-			7
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

 TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260 PERF.11159 - 13157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2		Y	-0-	32
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		Y	-0-	32
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-	32
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-	32
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-	32
08	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2		Y	-0-	32

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550 PERF.11530 - 13388	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605 PERF. 4660 - 5144	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921 PERF.11044 - 13634	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	176	2	25 9	N	23	45
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-	45
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	146	2	6 9	N	5	50
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	113	2	1 9	N	1	51
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	51
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-	51

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930 PERF.11194 - 13640	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920 PERF.11192 - 13686	
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	235	2	23 9	N	21	21
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	202	2	6 9	N	5	26
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	209	2	7 9	N	6	32
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3 9	N	3	35
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7 9	N	6	41
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		N	-0-	41

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904 PERF.11091 - 13676	
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	609	2	20 9	N	18	35
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	581	2	14 9	N	13	48
05	651 N	578	-0-	-73	-0-	569	2	9 9	N	8	56
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-	56
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	56
08	589 N	86	-0-	-503	-0-	86	2		N	-0-	56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC HEFLEY 34		//CONT.// 13147 285 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 5		RRCID -> 224227		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 16309		PERF.11553 - 13388						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2260 X	2260	-0-	-0-	2246	2	14	9	N	13					101
04		2130 X	2106	-0-	-24	2091	2	15	9	N	14					115
05		2232 X	2198	-0-	-34	2184	2	14	9	N	13					128
06		2190 N	2181	-0-	-9	2172	2	9	9	N	8					136
07		2254 N	2254	-0-	-0-	2244	2	10	9	N	9	61	1			84
*08		2285 N	2285	-0-	-0-	2276	2	9	9	N	8					92

ZYBACH 65		WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 13902		PERF.11198 - 13738						
03		651 N	612	-0-	-39	595	2	17	9	N	15					65
04		570 N	548	-0-	-22	539	2	9	9	N	8					73
05		620 N	533	-0-	-87	533	2			N	-0-					73
06		553 N	553	-0-	-0-	553	2			N	-0-					73
07		577 N	577	-0-	-0-	577	2			N	-0-					73
08		527 N	77	-0-	-450	77	2			N	-0-					73

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 13348		PERF.11159 - 12992						
03		589 N	538	-0-	-51	538	2			Y	-0-					20
04		570 N	509	-0-	-61	509	2			Y	-0-					20
05		578 N	578	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					20
06		521 N	521	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					20
07		577 N	577	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20
08		589 N	74	-0-	-515	74	2			Y	-0-					20

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11515 - 13693						
03		537 N	537	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05		527 N	513	-0-	-14	513	2			N	-0-					-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08		527 N	59	-0-	-468	59	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4626 - 5050						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65		WELL #: 20		RRCID -> 224858		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 13638		PERF.11160 - 13610						
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

ZYBACH 66		WELL #: 19		RRCID -> 224864		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 13845		PERF.11104 - 13248						
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574													
03	5 N	-0-	5	-0-	-0-	5	2		N	-0-			156
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			156
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			156
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963													
03	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		N	-0-			145
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	832	2		N	-0-			145
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	835	2		N	-0-	145 1		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2		N	-0-			-0-

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010													
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2		N	-0-			177
04	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2		N	-0-			177
05	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2		N	-0-			177
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			177
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2		N	-0-			177
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			177

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900													
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-			65
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2		N	-0-			65
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			65
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			65
07	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2		N	-0-			65
08	837 N	188	-0-	-649	-0-	188	2		N	-0-			65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
MEEK 67				WELL #: 27	RRCID -> 227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	- 13674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12	197
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	674	2	18	9	N	16	213
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	637	2	14	9	N	13	226
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	684	2	17	9	N	15	241
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8	59
08	651 N	92	-0-	-559	-0-	90	2	2	9	N	2	61

ZYBACH 65				WELL #: 19R	RRCID -> 227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	- 13596	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ZYBACH 66				WELL #: 18R	RRCID -> 228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

MEEK 67				WELL #: 28	RRCID -> 228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 2	RRCID -> 228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	- 13322	
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	578	2	14	9	N	13	221
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	557	2	11	9	N	10	231
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	637	2	12	9	N	11	242
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5	247
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5	252
08	651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-	252

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 15R	RRCID -> 228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	- 13256	
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-	110
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-	110
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	110
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-	110
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-	110
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-	110

ZYBACH 12				WELL #: 1	RRCID -> 228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654	- 13714	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900	- 13966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	149	1		26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160	- 13420			
03	1302	X	1008	-0-	-294	-0-	983	2	25	9	N	23			67
04	1170	X	970	-0-	-200	-0-	949	2	21	9	N	19			86
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20			106
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1011	2	20	9	N	18			124
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16			140
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1047	2	22	9	N	20			160

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222	- 13040			
03	1364	X	964	-0-	-400	-0-	935	2	29	9	N	26			224
04	1230	X	920	-0-	-310	-0-	913	2	7	9	N	6	189	1	41
05	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	1051	2	20	9	N	18			59
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20			79
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16			95
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1013	2	18	9	N	16			111

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180	- 13270			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144	- 12318			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040	- 13542			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204	- 13698			
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-			135
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	420	2	2	9	N	2			137
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	415	2	6	9	N	5	133	1	9
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			9
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			9
08	434	N	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-			9

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803							
WATERFIELD 16		WELL #:		1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.10876 - 11362
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		236
04	1110 N	932	-0-	-178	-0-	932 2		N	-0-		236
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2		N	-0-		236
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		236
07	961 N	271	-0-	-690	-0-	271 2		N	-0-		236
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		236

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		1
04	300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-		1
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		1
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		1
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		1
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		1

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226
03	3162 X	1265	-0-	-1897	-0-	1241 2	24 9	N	22		71
04	2820 X	1205	-0-	-1615	-0-	1185 2	20 9	N	18		89
05	1736 X	1228	-0-	-508	-0-	1206 2	22 9	N	20		109
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1264 2	20 9	N	18		127
07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1260 2	14 9	N	13		140
*08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1258 2	18 9	N	16		156

ZYBACH 66		WELL #:		36	RRCID ->	232754	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11112 - 13352
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2019 - P/A 02/22/19

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	571	2	14	9	N	13					79
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	564	2	14	9	N	13					92
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	561	2	14	9	N	13					105
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					105
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					105
08	589 N	86	-0-	-503	-0-	80	2	6	9	N	5	35	1			75

 MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

03	961 X	817	-0-	-144	-0-	800	2	17	9	N	15					166
04	840 X	726	-0-	-114	-0-	712	2	14	9	N	13					179
05	868 X	661	-0-	-207	-0-	644	2	17	9	N	15					194
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	N	11					205
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	682	2	11	9	N	10					215
08	651 N	95	-0-	-556	-0-	93	2	2	9	N	2	171	1			46

 DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2018 - P/A 09/25/18

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

03	1023 X	939	-0-	-84	-0-	920	2	19	9	N	17					92
04	960 X	894	-0-	-66	-0-	875	2	19	9	N	17					109
05	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15					124
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10					134
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					150
08	1023 N	881	-0-	-142	-0-	870	2	11	9	N	10					160

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

03	651 N	570	-0-	-81	-0-	559	2	11	9	N	10					48
04	630 N	541	-0-	-89	-0-	528	2	13	9	N	12					60
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	616	2	18	9	N	16					76
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					79
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	616	2	12	9	N	11					90
08	620 N	83	-0-	-537	-0-	82	2	1	9	N	1					91

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11558 - 13649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/2019																		

 LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

 TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2018 - P/A 10/16/18																		

 LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

 LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	19	9	N	17					160
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7	69	1			98
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					114
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	19	9	N	17	87	1			44
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18					62
08	806	N	218	-0-	-588	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2	64	1			-0-

 TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	- 13046		
03	620 N	565	-0-	-55	-0-	545	2	20	9	N	18			108
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	521	2	18	9	N	16			124
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	569	2	9	9	N	8			132
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-			132
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			132
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	535	2	2	9	N	2			134

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250	- 13048		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122	- 13492		
03	775 X	586	-0-	-189	-0-	562	2	24	9	N	22			226
04	690 X	559	-0-	-131	-0-	541	2	18	9	N	16			242
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	630	2	19	9	N	17	186	1	73
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6			79
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	737	2	17	9	N	15			94
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	581	2	17	9	N	15			109

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988	- 12804		
03	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2			N	-0-			237
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	2			N	-0-			237
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	411	2	4	9	N	4			241
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	461	2	84	9	N	76			317
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	391	2	18	9	N	16			333
08	403 N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-			333

DONELSON 15		WELL #:		2	RRCID ->	239571	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11832	- 14080		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
HUNTER A 34		WELL #:		9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522 -	13682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2020																

LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 -	13556				
03	589 N	507	-0-	-82	-0-	499	2	8	9	N	7					135
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	373	2	8	9	N	7					142
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	466	2	7	9	N	6					148
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	501	2	7	9	N	6					154
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	122	1			32
08	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					32

TREADWELL 35		WELL #:		6	RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11500 -	12020				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2018 - P/A 10/26/18																

TREADWELL 35		WELL #:		7	RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.11618 -	13860				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2018 - P/A 11/02/18																

ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 -	14001				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10866 -	12723				
03	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-	195	1			20
04	1350 N	804	-0-	-546	-0-	782	2	22	9	N	20					40
05	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	1008	2	3	9	N	3					43
06	1200 N	1001	-0-	-199	-0-	999	2	2	9	N	2					45
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11					56
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1776	2	15	9	N	14					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 7		RRCID -> 243922		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	417 2	2 9	N	2		2	185 1			43
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	425 2	13 9	N	12						55
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529 2	11 9	N	10						65
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1832 2	8 9	N	7						72
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9	N	2						74
08	527 N	63	-0-	-464	-0-	55 2	8 9	N	7						81

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 31		RRCID -> 245018		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370						
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2529 2	61 9	N	55						123
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-						123
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2637 2	46 9	N	42						165
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2507 2	43 9	N	39		178 1				26
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2685 2	14 9	N	13						39
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-						39

HEFLEY 34		WELL #: 11		RRCID -> 245536		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9	N	5						84
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-						84
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427 2	7 9	N	6						90
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N	5						95
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516 2	7 9	N	6						101
08	434 N	79	-0-	-355	-0-	79 2		N	-0-						101

HEFLEY 34		WELL #: 10		RRCID -> 246182		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11

DUKES 7A		WELL #: 6		RRCID -> 246184		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329						
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2		N	-0-						48
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2		N	-0-						48
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	861 2	9 9	N	8						56
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3 9	N	3						59
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-						59
08	868 N	110	-0-	-758	-0-	110 2		N	-0-		46 1				13

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 7		RRCID -> 246494		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						389

LOLA 235		WELL #: 38		RRCID -> 246495		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208						
03	248 N	94	-0-	-154	-0-	92 2	2 9	N	2						85
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-						85
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
TREADWELL 35		WELL #:		8	RRCID ->	246498	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	14166	PERF.11508 - 14004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2020 - P/A 03/13/20													

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530 - 14366	
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	2		N	-0-		80
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	2		N	-0-		80
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		80
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		80
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		80
08	806 N	195	-0-	-611	-0-	177	2	18 9	N	16	70 1	26

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		8	RRCID ->	247926	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13908	PERF.11658 - 13780	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412 - 13688	
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1592	2	13 9	N	12		93
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11 9	N	10		103
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11 9	N	10		113
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9 9	N	8		121
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9 9	N	8		129
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651	2	9 9	N	8		137

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082 - 13220	
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	668	2	29 9	N	26		162
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	653	2	23 9	N	21		183
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	784	2	48 9	N	44		227
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	2	13 9	N	12	176 1	63
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	716	2	34 9	N	31		94
08	837 N	99	-0-	-738	-0-	90	2	9 9	N	8		102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	- 13324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	7			122	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	109	1	26	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	- 13088		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127	- 13326		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182	- 13082		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51	

LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11635	- 16778		
03	5115 X	4663	-0-	-452	-0-	4124	2	539	9	N	490	558	1	1184
04	5070 X	4781	-0-	-289	-0-	4295	2	486	9	N	442	381	1	1245
05	5239 X	2267	-0-	-2972	-0-	2045	2	222	9	N	202	381	1	1066
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5042	2	691	9	N	628	381	1	1313
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	4943	2	521	9	N	474	562	1	1225
*08	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4633	2	523	9	N	475	377	1	1323

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11356	- 16060		
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	5966	2	299	9	N	272	580	1	1461
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5607	2	297	9	N	270	192	1	1539
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5663	2	222	9	N	202	188	1	1553
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5725	2	229	9	N	208	374	1	1387
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6547	2	347	9	N	315	187	1	1515
*08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5748	2	300	9	N	273	377	1	1411

BOB 14		WELL #:		2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12204	- 16197		
03	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	2644	2	86	9	N	78	168	1	96
04	2610 X	2514	-0-	-96	-0-	2434	2	80	9	N	73			169
05	2697 X	1503	-0-	-1194	-0-	1456	2	47	9	N	43			212
06	2610 X	354	-0-	-2256	-0-	332	2	22	9	N	20	53	1	179
07	2728 X	1521	-0-	-1207	-0-	1466	2	55	9	N	50	90	1	139
08	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2296	2	66	9	N	60			199

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
DONELSON 15		WELL #:		4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	- 16082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7942	2	95	9	N	86		102
04	8610 X	5942	-0-	-2668	-0-	5839	2	103	9	N	94	170 1	26
05	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10250	2	167	9	N	152		178
06	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8756	2	141	9	N	128	166 1	140
07	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8169	2	131	9	N	119	159 1	100
08	10416 X	7156	-0-	-3260	-0-	7029	2	127	9	N	115	161 1	54

ZYBACH-TIPPS 12		WELL #:		3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323	
03	8525 X	6259	-0-	-2266	-0-	6186	2	73	9	N	66	167 1	241
04	8250 X	6852	-0-	-1398	-0-	6768	2	84	9	N	76		317
05	8525 X	6384	-0-	-2141	-0-	6316	2	68	9	N	62		379
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7047	2	62	9	N	56	167 1	268
07	7099 X	6938	-0-	-161	-0-	6875	2	63	9	N	57		325
*08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7037	2	66	9	N	60		385

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566	
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4196	2	74	9	N	67	167 1	119
04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1318	2	33	9	N	30		149
05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5974	2	88	9	N	80	166 1	63
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3899	2	61	9	N	55		118
07	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1381	2	61	9	N	55		173
*08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4044	2	67	9	N	61	162 1	72

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195	
03	9734 X	9540	-0-	-194	-0-	9230	2	310	9	N	282	182 1	347
04	9300 X	8400	-0-	-900	-0-	8127	2	273	9	N	248	220 1	375
05	9455 X	9016	-0-	-439	-0-	8718	2	298	9	N	271	366 1	280
06	9240 X	7807	-0-	-1433	-0-	7525	2	282	9	N	256	188 1	348
07	9548 X	8493	-0-	-1055	-0-	8159	2	334	9	N	304	385 1	267
08	9548 X	2135	-0-	-7413	-0-	1925	2	210	9	N	191	194 1	264

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836	
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	14581	2	253	9	N	230	356 1	285
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3376	2	293	9	N	266	186 1	365
05	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	17297	2	266	9	N	242	336 1	271
06	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16490	2	232	9	N	211	173 1	309
07	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	16958	2	224	9	N	204	345 1	168
*08	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15486	2	224	9	N	204		372

LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647	
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1715	2	68	9	N	62		283
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	N	32		315
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4031	2	90	9	N	82	186 1	211
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3096	2	74	9	N	67		278
07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3862	2	64	9	N	58	165 1	171
*08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10187	2	165	9	N	150	160 1	161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3641	2	249	9	N	305
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3957	2	202	9	N	211
06		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5284	2	223	9	N	225
07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5827	2	222	9	N	250
*08		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6490	2	260	9	N	305

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953												
03		15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	14995	2	284	9	N	196
04		17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17575	2	380	9	N	204
05		17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17556	2	383	9	N	213
06		17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	16969	2	362	9	N	372
07		18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	17839	2	354	9	N	185
08		10850 X	10061	-0-	-789	-0-	9895	2	166	9	N	336

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031												
03		33283 X	33283	-0-	-0-	-0-	32586	2	697	9	N	526
04		26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	25876	2	556	9	N	462
05		31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31050	2	609	9	N	458
06		30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	29841	2	593	9	N	422
07		28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	28406	2	553	9	N	356
*08		24132 X	24132	-0-	-0-	-0-	23653	2	479	9	N	412

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822												
03		4526 X	968	-0-	-3558	-0-	932	2	36	9	N	316
04		4380 X	614	-0-	-3766	-0-	578	2	36	9	N	349
05		2821 X	36	-0-	-2785	-0-	35	2	1	9	N	350
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	350
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	350
*08		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1456	2	76	9	N	419

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005												
03		19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	19651	2	275	9	N	529
04		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22067	2	332	9	N	271
05		18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18302	2	279	9	N	525
06		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	15849	2	220	9	N	355
07		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	20129	2	294	9	N	444
*08		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13584	2	209	9	N	260

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511																	

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

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935																	

03	9114	X	3251	-0-	-5863	-0-	3067	2	184	9	N	167	167	1			256
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8243	2	80	9	N	73	163	1			166
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9014	2	164	9	N	149	171	1			144
06	7800	X	6876	-0-	-924	-0-	6752	2	124	9	N	113	180	1			77
07	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10365	2	152	9	N	138	161	1			54
*08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10092	2	157	9	N	143	161	1			36

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520																	

03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7045	2	284	9	N	258	195	1			252
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6275	2	253	9	N	230	183	1			299
05	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6683	2	271	9	N	246	358	1			187
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5264	2	195	9	N	177	189	1			175
*07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7075	2	249	9	N	226	190	1			211
*08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7251	2	301	9	N	274	140	1			810

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206																	

03	5053	X	4757	-0-	-296	-0-	4577	2	180	9	N	164	197	1			187
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4145	2	198	9	N	180	188	1			179
05	4371	X	3673	-0-	-698	-0-	3474	2	199	9	N	181	181	1			179
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4504	2	136	9	N	124	191	1			112
07	4743	X	3327	-0-	-1416	-0-	3171	2	156	9	N	142	189	1			65
08	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	4441	2	183	9	N	166	71	1			160

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023																	

03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	14995	2	520	9	N	473	382	1			864
04	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	25066	2	419	9	N	381	387	1			858
05	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	28256	2	589	9	N	535	579	1			814
06	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23268	2	448	9	N	407	550	1			671
*07	27422	X	27422	-0-	-0-	-0-	27000	2	422	9	N	384	379	1			676
*08	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	25574	2	552	9	N	502	383	1			826

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477																	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803												
TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
05		78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				216
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				216
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				216

TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	- 16557				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

DUKES 7		WELL #:		4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387	- 16724				
03	14911 X	7462	-0-	-7449	-0-	7086	2	376	9	N	342	384	1			193
04	14430 X	7059	-0-	-7371	-0-	6711	2	348	9	N	316	372	1			137
05	14911 X	7041	-0-	-7870	-0-	6747	2	294	9	N	267	192	1			212
06	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	12320	2	349	9	N	317	375	1			154
07	8556 X	3072	-0-	-5484	-0-	2728	2	344	9	N	313	374	1			93
*08	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14020	2	409	9	N	372	353	1			112

DUKES 7		WELL #:		7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707	- 17190				
03	9052 X	4910	-0-	-4142	-0-	4539	2	371	9	N	337	384	1			124
04	8640 X	4711	-0-	-3929	-0-	4418	2	293	9	N	266	194	1			196
05	8928 X	4317	-0-	-4611	-0-	4046	2	271	9	N	246	382	1			60
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7283	2	279	9	N	254	191	1			123
07	5642 X	2856	-0-	-2786	-0-	2578	2	278	9	N	253	184	1			192
*08	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7111	2	319	9	N	290	374	1			108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 4P ENERGY TEXAS, LLC DUKE 7		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
TREADWELL 35 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 275500	COMPL. DATE 03/08/2014	TOTAL DEPTH 11982	PERF.12426	- 16771								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZYBACH 14		WELL #: 7H		RRCID -> 275663	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12430	- 16721								
03	6510 X	6473	-0-	-37	-0-	6183	2	290	9	N	264	192	1			145
04	6330 X	5578	-0-	-752	-0-	5293	2	285	9	N	259	181	1			223
05	6541 X	5491	-0-	-1050	-0-	5225	2	266	9	N	242	198	1			267
06	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6207	2	228	9	N	207	374	1			100
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6275	2	274	9	N	249	196	1			153
*08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6205	2	288	9	N	262	190	1			225
ZYBACH 14		WELL #: 9H		RRCID -> 275664	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 11947	PERF.12470	- 16457								
03	4743 X	4316	-0-	-427	-0-	4083	2	233	9	N	212	193	1			259
04	4590 X	2800	-0-	-1790	-0-	2566	2	234	9	N	213	188	1			284
05	6851 X	3944	-0-	-2907	-0-	3696	2	248	9	N	225	197	1			312
06	6630 X	3959	-0-	-2671	-0-	3737	2	222	9	N	202	184	1			330
07	6851 X	4439	-0-	-2412	-0-	4229	2	210	9	N	191	193	1			328
08	4309 X	692	-0-	-3617	-0-	671	2	21	9	N	19	289	1			58
HUNTER-HEFLEY 34		WELL #: 7SL		RRCID -> 276283	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12291	- 16306								
03	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	34718	2	474	9	N	431	348	1			341
04	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	33705	2	430	9	N	391	545	1			187
05	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	32328	2	418	9	N	380	177	1			390
06	34360 X	34360	-0-	-0-	-0-	33945	2	415	9	N	377	363	1			404
07	35072 X	35072	-0-	-0-	-0-	34699	2	373	9	N	339	510	1			233
*08	35878 X	35878	-0-	-0-	-0-	35485	2	393	9	N	357	336	1			254
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 276317	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 11653	PERF.12103	- 16388								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276325	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11760	PERF.12024	- 15920								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014										TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769	- 16802		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			252	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	50	1	210	
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	11			221	
06		360 X	291	-0-	-69	-0-	284	2	7	9	N	6		227	
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	31			258	
*08		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		258	

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013										TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014	- 15843		
03		9827 X	9376	-0-	-451	-0-	9221	2	155	9	N	141	181	1	287
04		9510 X	8966	-0-	-544	-0-	8820	2	146	9	N	133	106	1	314
05		9827 X	9008	-0-	-819	-0-	8869	2	139	9	N	126	194	1	246
06		9060 X	8563	-0-	-497	-0-	8439	2	124	9	N	113			359
07		9362 X	8871	-0-	-491	-0-	8752	2	119	9	N	108	162	1	305
08		9362 X	8612	-0-	-750	-0-	8495	2	117	9	N	106	164	1	247

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015										TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817	- 15750		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	- 15615		
03		23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	23662	2	304	9	N	276	380	1	190
04		22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	22000	2	320	9	N	291	188	1	293
05		20783 X	20783	-0-	-0-	-0-	20592	2	191	9	N	174	191	1	276
06		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	19836	2	271	9	N	246	374	1	148
07		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19983	2	177	9	N	161	194	1	115
*08		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18639	2	256	9	N	233	191	1	157

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013										TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702	- 16831		
03		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3804	2	307	9	N	279	193	1	210
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4182	2	307	9	N	279	347	1	142
05		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4426	2	332	9	N	302	175	1	269
06		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4315	2	228	9	N	207	351	1	125
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4211	2	242	9	N	220	319	1	26
*08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2526	2	232	9	N	211	158	1	79

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)			13147 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
BACH 12			WELL #: 1012			RRCID -> 117792			COMPL. DATE 07/07/1985			TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN, ET AL			WELL #: 106			RRCID -> 280483			COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803												
TREADWELL, EUNICE			WELL #: 1			RRCID -> 073511			COMPL. DATE 10/03/1977			TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOHBERGER UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 079083			COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED			11/14/2018			- P/A 11/14/18									
EVANS			WELL #: 207 U			RRCID -> 108074			COMPL. DATE 12/15/1979			TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/10/2020			- P/A 03/10/20									
HUNTER 34			WELL #: 2			RRCID -> 145833			COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEFLEY			WELL #: 1			RRCID -> 174723			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
PURYEAR		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025		PERF.19622 - 19895					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON, MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19576 - 19910					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
VISE		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040		PERF.13658 - 13880					
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9586	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11888	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11951	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	2	1	11428	2	N	-0-				-0-
07	11780 X	11616	-0-	-164	-0-	11616	2			N	-0-				-0-
08	11780 X	11516	-0-	-264	-0-	11515	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13762					
03	8804 X	6552	-0-	-2252	-0-	6552	2			N	-0-				-0-
04	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-				-0-
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-				-0-
06	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-				-0-
07	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-				-0-
08	8680 X	8659	-0-	-21	-0-	8658	2	1	9	N	1	1	8		-0-

PURYEAR		WELL #: 2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13624 - 13674					
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FILLINGM		WELL #: 2020		RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13496	- 13516
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 1		RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.14178	- 14226
03	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2	N	-0-	24 7	77
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		77
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		77
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		77
07	1240 N	576	-0-	-664	-0-	576	2	N	-0-		77
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		77

PURYEAR UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.14071	- 14127
03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
04	360 X	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
06	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	Y	-0-		-0-

BROWN, -ET- -AL-		WELL #: 106		RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941	- 14960
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE		WELL #: 1		RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840	- 13860
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
06	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
07	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-		-0-
*08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #: 2026		RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440	- 14462
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGMIM		WELL #:		1089	RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.15084	-	15250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	1200	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1338	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	23	23	8	-0-
06	T. A.	1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	875	-0-	875	2439	875	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	148	-0-	148	2587	76	1	66	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		130528		WELL #:	1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420	-	4750
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. ARDELL, GEORGE		153438		WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.13918	-	13964
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELL UNIT		1		WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142	-	14479
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	248	1	6117	2	N	-0-			-0-
04	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	223	1	5828	2	N	-0-			-0-
05	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	43	1	6100	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5973	-0-	-87	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
07	6262 X	5848	-0-	-414	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
08	6262 X	5456	-0-	-806	-0-	5456	2			N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. BRADSTREET UNIT		950639		WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666	-	13675
03	11873 X	9511	-0-	-2362	-0-	9511	2			N	-0-			-0-
04	11490 X	11470	-0-	-20	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
05	11873 X	5004	-0-	-6869	-0-	5004	2			N	-0-			-0-
06	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-			-0-
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT			-0-
08	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGMIM		1020		WELL #:	1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.13480	-	13500
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					32
04	6810 X	6726	-0-	-84	-0-	6726	2			N	-0-					32
05	7037 X	6157	-0-	-880	-0-	6157	2			N	-0-					32
06	6810 X	6809	-0-	-1	-0-	6809	2			N	-0-					32
07	8060 X	7553	-0-	-507	-0-	7553	2			N	-0-					32
08	8060 X	7959	-0-	-101	-0-	7959	2			N	-0-					32

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2020 - P/A 03/10/20																

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

03	3038	1748	-0-	-1290	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2940	2647	-0-	-293	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2449	2332	-0-	-117	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
06	5048	3529	-0-	-1519	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4821	3449	-0-	-1372	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*08	2895	2486	-0-	-409	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

03	7068 #	6929	-0-	-139	-0-	6929	2			N	-0-					12
04	6840 #	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					12
05	7037 #	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					12
06	6810 #	5977	-0-	-833	-0-	5977	2			N	-0-					12
07	7037 #	6726	-0-	-311	-0-	6726	2			N	-0-					12
08	6944 #	982	-0-	-5962	-0-	982	2			N	-0-					12

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522 - 9534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698 - 9712		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			53
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-	8 9		60
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-			60
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-			60
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	725 3	N	1	1 9		61
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693 3	N	-0-			61
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-			-0-
BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
GRIFFIN, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8501 - 8511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 8706
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-		120
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2997	3	N	38		158
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2993	3	N	20		178
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	2		180
07	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	2856	3	N	3		183
*08	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3	N	-0-		183
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	276288	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8466 - 8475
ODC				4068							
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18											
BULER, SE. (LOWER MORROW)		WELL #:		13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 - 10318
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUSSARD (MORROW UPPER)		WELL #:		13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206							
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 - 10822
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)			13987 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
HUMPHREYS			WELL #:	1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	10982 - 10992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4634 R	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	N	-0-			69
04		4680 #	4462	-0-	-218	-0-	4462	2	N	-0-			69
05		4836 #	4677	-0-	-159	-0-	4677	2	N	-0-			69
06		4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-			69
07		4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2	N	-0-			69
08		4681 #	346	-0-	-4335	-0-	335	2	N	10	79	1	-0-

CNB (ATOKA)			14349 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
CITIZENS NATIONAL BANK			WELL #:	G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9250 - 9990	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			198
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			198
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			198
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	40	1	N	-0-			198
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	41	1	N	-0-			198
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			198

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

03		3024 X	2753	-0-	-271	-0-	422	1	N	-0-			-0-
04		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	477	1	N	-0-			-0-
05		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	501	1	N	-0-			-0-
06		1260 X	1205	-0-	-55	-0-	418	1	N	-0-			-0-
07		1302 X	512	-0-	-790	-0-	296	1	N	-0-			-0-
*08		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)			15002 100		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			441132										
DICKINSON 471			WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342	

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
DUKE SWD			WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 - 5780	

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

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LONGHOFER				WELL #: 1	RRCID -> 124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3197	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-		155
04	3263	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-		155
05	3264	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-		155
06	3189	3189	-0-	-0-	-0-	3181	2	8 9	N	7		162
07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	3294	2	2 9	N	2		164
*08	3251	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-		164

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DUTCHER, W. H. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID -> 087023			COMPL. DATE 01/16/1980			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036		
LONGHOFER				WELL #: 1										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	418	3	7 9	N	6		63
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24 9	N	22		85
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	409	3	21 9	N	19		104
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1 9	N	1		105
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	386	3	8 9	N	7		112
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	398	3	19 9	N	17		129

REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID -> 093633			COMPL. DATE 05/21/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292		
LONGHOFER				WELL #: 2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PARNELL 475				WELL #: 8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
COURSON				WELL #: 1572	RRCID -> 190887	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8997	- 9009			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CAMPBELL				WELL #: 1011	RRCID -> 078914	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 11785	PERF. 11640	- 11648			
03	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	2168 2		Y	-0-			-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		Y	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		Y	-0-			-0-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-			-0-
CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
B. JARVIS & SONS				WELL #: 4215	RRCID -> 270795	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11851	PERF. 7270	- 7320			
03	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113			
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-			42
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2		N	-0-			42
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-			42
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			42
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			42
08	558 N	82	-0-	-476	-0-	82 2		N	-0-			42
HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7074 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			490

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		103
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		103
05	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2		N	-0-		103
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		103
07	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-		103
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2		N	-0-	103 1	-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118
03	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2		N	-0-		288
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		288
05	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1472	2		N	-0-		288
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3 9	N	3		291
07	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1458	2	4 9	N	4		295
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2 9	N	2		297

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	11252 - 12676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348				
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	2	7 9		N	6				54
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				54
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				54
06	T. A.	205	-0-	205	-0-	205	2			N	-0-				54
07	T. A.	167	-0-	167	-0-	372	2			N	-0-				54
08	T. A.	119	-0-	119	-0-	491	2			N	-0-				54
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148				
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-	15 7			5
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-				5
05	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	1808	2	14 9		N	13				18
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6 9		N	5				23
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2213	2	4 9		N	4				27
08	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1753	2	1 9		N	1				28
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206													
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6882 - 6922							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6959 - 6994							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6886 - 6929							
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3159	2	22	9	N	20				97	
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-				97	
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-				97	
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-				97	
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	N	30				127	
*08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3033	2	2	9	N	2				129	

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6866 - 6901							
03	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-	17	7		120	
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1633	2	13	9	N	12				132	
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1674	2	19	9	N	17				149	
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	N	3				152	
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1872	2	6	9	N	5				157	
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1827	2	2	9	N	2				159	

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6872 - 6913							
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2449	2	116	9	N	105				125	
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4				129	
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-				129	
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				129	
07	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-				129	
08	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2336	2	1	9	N	1				130	

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892							
03	1767	N	1205	-0-	-562	-0-	1205	2			N	-0-	97	1	8	7	-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	764 2	N	-0-			-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764 2	N	-0-			-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-			-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858				
03	2759	N	1732	-0-	-1027	-0-	1714 2	18 9	N	16		100
04	2700	N	2375	-0-	-325	-0-	2373 2	2 9	N	2		102
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557 2	3 9	N	3		105
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2387 2	8 9	N	7		112
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697 2	13 9	N	12		124
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		124

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 10		RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119 7	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894				
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2461 2	145 9	N	132		141
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2324 2	46 9	N	42	164 1	19
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		19
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	1946 2		N	-0-		19
07	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	2149 2		N	-0-		19
*08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-		19

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046				
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05	148	N	129	-0-	-19	-0-	129 2		N	-0-		-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

URSCHTEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSCHTEL, LESTER B.		WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
URSCHTEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6950 - 6965	
03	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2		N	-0-			25
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2		N	-0-			25
05	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2		N	-0-			25
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2		N	-0-			25
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			25
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			25

URSCHTEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6894 - 6932	
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	34		251
						37	9						
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	14	190 1	75
						15	9						
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	14		89
						15	9						
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	30	1	2555	2	N	8		97
						9	9						
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	31	1	2759	2	N	13		110
						14	9						
*08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2665	2	N	17		127
						19	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6904 - 6965	
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			97
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2 9	N	2			99
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			99
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			99
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			99
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045	
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
URSHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687			
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FRASS				WELL #: 1098	RRCID -> 053618	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6563	- 6514			
03	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1893	2	N	-0-	3	7	84
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			84
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2	N	-0-			84
06	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	1460	2	N	-0-			84
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2	N	-0-			84
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2	N	-0-			84
FRASS				WELL #: 2099	RRCID -> 053930	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6659	- 6720			
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			28
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			28
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			28
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			28
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			28
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-			28

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//	15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					
NIX			WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

NIX			WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

NIX "A"			WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

NIX "A"			WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		43
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		43
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		43
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		43
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			43
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		NO RPT	43

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056					
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124	RRCID -> 047976	COMPL. DATE 02/05/1970	TOTAL DEPTH 12458	PERF.11800	- 12044
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

NIX, DALE -J-			WELL #: 1090	RRCID -> 048362	COMPL. DATE 05/19/1970	TOTAL DEPTH 11966	PERF.11926	- 11947
03	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	2938 2	7 9	173
04	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2584 2	1 9	174
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		174
06	3000 N	3136	-0-	136	136	3136 2		174
07	3100 N	3105	-0-	5	141	3105 2		174
*08	3100 N	3391	-0-	291	432	3391 2		174

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		868 N	702	-0-	-166	-0-	696	2	6	9	N	5				119
04		870 N	181	-0-	-689	-0-	181	2			N	-0-				119
05		519 N	4	-0-	-515	-0-	4	2			N	-0-				119
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				119
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5				124
*08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5				129

WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11776 - 11960				
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
04		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
05		1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-				-0-
06		1680 N	776	-0-	-904	-0-	776	2			N	-0-				-0-
07		1705 N	1098	-0-	-607	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
08		1705 N	1059	-0-	-646	-0-	1059	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	11699 - 11730				
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-				-0-
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-				-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-				-0-
07		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		953803	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	11662 - 11686				
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-				87
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				87
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				87
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				87
07		3100 N	3698	-0-	598	598	3698	2			N	-0-				87
*08		3100 N	3500	-0-	400	998	3500	2			N	-0-				87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		WELL #:		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205												
WELLS, J. O.		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 - 7580				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7469 - 7652				
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3				3
*08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				3

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4					47
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					47
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					47
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					47
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					47
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					47

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366							
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					104
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					113
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8					121
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					126
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	101	1			26
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					26

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620							
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	750	2	69	9	N	63					118
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	720	2	63	9	N	57	150	1			25
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	748	2	64	9	N	58					83
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	735	2	62	9	N	56	77	1			62
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	763	2	67	9	N	61	113	1			10
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	757	2	69	9	N	63					73

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	-	7258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041 2	7 9	Y	6	28		
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1007 2	6 9	Y	5	33		
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	869 2	19 9	Y	17	50	1	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018 2	3 9	Y	3	3		
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128 2	4 9	Y	4	7		
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 2	3 9	Y	3	10		

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	-	7130		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	-	4696		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MATHERS RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 052578	COMPL. DATE 05/13/1972	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7044	-	7116		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MATHERS RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 052624	COMPL. DATE 05/24/1972	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7040	-	7136		
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	72 1	941 2	Y	-0-	5		
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	918 2		Y	-0-	5		
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-	5		
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 2		Y	-0-	5		
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		Y	-0-	5		
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-	5		

MATHERS RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 053608	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7047	-	7131		
03	403 N	265	-0-	-138	-0-	31 1	234 2	Y	-0-	5		
04	450 N	30	-0-	-420	-0-	30 1		Y	-0-	5		
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-	5		
06	T. A.	30	-0-	30	30	30 1		Y	-0-	5		
07	T. A.	31	-0-	31	61	31 1		Y	-0-	5		
08	T. A.	31	-0-	31	92	31 1		Y	-0-	5		

SHALLER, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 053688	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 13630	PERF. 7319	-	7436		
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1188 2	31 9	N	28	102		
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	N	3	105		
05	1219 N	1163	-0-	-56	-0-	1161 2	2 9	N	2	107		
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	107		
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1178 2	11 9	N	10	117		
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9	N	5	122		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2298	2	134	9	N	122	188	1			60
04	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2270	2	25	9	N	23					83
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2326	2	19	9	N	17					100
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2248	2	66	9	N	60					160
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	N	14					174
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2440	2	43	9	N	39	184	1			29

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408								
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-	22	7			75
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					75
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					75
06	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					75
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					75
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	N	9					84

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140								
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					124
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					124
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					124
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	119	1			5
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					5
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND				WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM				WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C-				WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE				WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116							
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	712	2	3	9	N	3					78
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	635	2	12	9	N	11					89
05	749	N	699	-0-	-50	-0-	699	2			N	-0-					89
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					89
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					89
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89

HOOVER				WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	Y	7					42
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					42
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					42
06	T. A.		1033	-0-	1033	-0-	1033	2			Y	-0-					42
07	T. A.		1113	-0-	1113	-0-	2146	2			Y	-0-					42
08	T. A.		1219	-0-	1219	-0-	3365	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146							
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1339	2	12	9	N	11					97
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2			N	-0-					97
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					97
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					97
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					97

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		713 N	674	-0-	-39	-0-	31 1	643 2	Y	-0-	1
04		690 N	681	-0-	-9	-0-	30 1	651 2	Y	-0-	1
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1	682 2	Y	-0-	1
06		T. A.	683	-0-	683	683	30 1	653 2	Y	-0-	1
07		T. A.	719	-0-	719	1402	31 1	688 2	Y	-0-	1
08		T. A.	704	-0-	704	2106	31 1	673 2	Y	-0-	1

MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171			
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	529 2	4 9	Y	4	42
04		510 N	503	-0-	-7	-0-	497 2	6 9	Y	5	47
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	441 2	21 9	Y	19	3
06		480 N	360	-0-	-120	-0-	358 2	2 9	Y	2	5
07		496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		Y	-0-	5
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496			
03		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980 2		N	-0-	-0-
04		2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2008 2		N	-0-	-0-
05		1382 N	1141	-0-	-241	-0-	1141 2		N	-0-	-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-	-0-
*08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-	-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238			
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
04		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 2		N	-0-	-0-
05		1744 N	1713	-0-	-31	-0-	1713 2		N	-0-	-0-
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-	-0-
07		1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
08		1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5 2		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7110	- 7156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	806 N	738	-0-	-68	-0-	732	2	6 9	N	5		152
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2		N	-0-		152
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-		152
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	744	2	9 9	N	8		160
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		160
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		160

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7068	- 7292				
03	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2		N	-0-	27 7	67
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2		N	-0-		67
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-		67
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		67
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		67
08	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671	2		N	-0-		67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7316	- 7353				
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1333	2	22 9	N	20	165 1	22
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1291	2	3 9	N	3		25
05	1331 N	1312	-0-	-19	-0-	1309	2	3 9	N	3		28
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		28
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		28
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6 9	N	5		33

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7258	- 7385				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7082	- 7170				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6945	- 7052				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183				N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428	COMPL. DATE 10/07/2000	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7304	- 10450				
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-	82 7	80
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		Y	-0-		80
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-		80
06	T. A.	1061	-0-	1061	1061	1061	2		Y	-0-		80
07	T. A.	1084	-0-	1084	2145	1084	2		Y	-0-		80
08	T. A.	1068	-0-	1068	3213	1068	2		Y	-0-		80

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058	-	7120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	938	-0-	-333	-0-		248 1	690 2	Y		-0-			28
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-		240 1	838 2	Y		-0-			28
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-		248 1	549 2	Y		-0-			28
06	780 N	350	-0-	-430	-0-		240 1	110 2	Y		-0-			28
07	806 N	248	-0-	-558	-0-		248 1		Y		-0-			28
08	806 N	248	-0-	-558	-0-		248 1		Y		-0-			28

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052	-	7129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006	-	7081
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226	-	7262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	4 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307	-	7335
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918	-	7011
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068	-	7184
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1148 2	4 9	N		4			68
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1484 2	4 9	N		4			72
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1985 2	7 9	N		6			78
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2058 2	7 9	N		6			84
07	1550 N	1474	-0-	-76	-0-		1474 2		N		-0-			84
08	1984 N	804	-0-	-1180	-0-		804 2		N		-0-			84

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	Y	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154				
03	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2	Y	-0-			13
04	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2	Y	-0-			13
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-			13
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			13
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			13
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2	Y	-0-			13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228				
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	31	1	Y	4			64
						4	9					
04	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	30	1	Y	-0-			64
05	14B DENY	1174	-0-	1174	1174	31	1	Y	1			65
						1	9					
06	14B DENY	1135	-0-	1135	2309	30	1	Y	-0-			65
07	14B DENY	1167	-0-	1167	3476	31	1	Y	1			66
						1	9					
08	14B DENY	1174	-0-	1174	4650	31	1	Y	2			68
						2	9					

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518				
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-	6	7	84
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-			84
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			84
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	345	2	N	-0-			84
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2	N	-0-			84
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
04	2370 N	2218	-0-	-152	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1097 2	8 9 N	7		62
04	1110 N	827	-0-	-283	-0-	824 2	3 9 N	3		65
05	976 N	868	-0-	-108	-0-	868 2	N	-0-		65
06	840 N	730	-0-	-110	-0-	730 2	N	-0-		65
07	868 N	678	-0-	-190	-0-	678 2	N	-0-		65
08	868 N	636	-0-	-232	-0-	636 2	N	-0-		65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	4 7	172
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9 N	5		177
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497 2	9 9 N	8		185
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	509 2	40 9 N	36	186 1	35
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		35
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	568 2	11 9 N	10		45

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
03	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1570 2	33 9 N	30		177
04	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	1438 2	9 9 N	8		185
05	1501 N	1490	-0-	-11	-0-	1471 2	19 9 N	17	179 1	23
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1441 2	3 9 N	3		26
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1617 2	8 9 N	7		33
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1724 2	14 9 N	13		46

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	636 2	10 9	N	9		9	173 1		18
04	750 N	639	-0-	-111	-0-	637 2	2 9	N	2		2			20
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-			20
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-			20
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-			20
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	713 2	9 9	N	8		8			28

RESERVE				WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092			
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9 2		N	-0-		-0-			-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2		N	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

URSHEL				WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

URSHEL				WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

URSHEL				WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

STATE				WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

CAMPBELL				WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	964 2	13 9	N	12		12			109
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1018 2	1 9	N	1		1			110
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-			110
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	884 2	6 9	N	5		5			115
07	899 N	845	-0-	-54	-0-	843 2	2 9	N	2		2			117
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			117

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		9
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		9
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		9
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		9
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-		9
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	Y	-0-		9

STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040			
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	Y	-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	Y	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	734	2	Y	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	Y	-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	Y	-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	Y	-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOBCAT OPERATING		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032			
CANADIAN WILDCATS		WELL #:									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/1999							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
CAMPBELL			WELL #: 1058	RRCID -> 146310	COMPL. DATE 06/02/1993	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7312 - 7318						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

CAMPBELL			WELL #: 3058	RRCID -> 159972	COMPL. DATE 08/25/1996	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7527 - 7555						
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007 3	6 9	N	5			163
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1747 3	10 9	N	9			172
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1994 3	2 9	N	2			174
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895 3	7 9	N	6			180
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1974 3	3 9	N	3			183
*08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			183

ISAACS			WELL #: 5	RRCID -> 188959	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6977 - 7052						
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3309 3	222 9	N	202	197 1		260
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2856 3	156 9	N	142	183 1		219
05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3388 3	143 9	N	130			349
06		2790 X	308	-0-	-2482	-0-	184 3	124 9	N	113	184 1		278
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3826 3	87 9	N	79			357
*08		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2865 3	61 9	N	55	178 1		234

CH-SEON INC.			142214										
GRACIA -117-			WELL #: 1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336 - 7380						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429										
ISAACS 207			WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE 12/13/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6960 - 6966						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 207			WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11359	PERF. 6921 - 6949					
03		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-			31
04		390 N	235	-0-	-155	-0-	235 3		N	-0-			31
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	579 3	40 9	N	36			67
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	478 3	3 9	N	3			70
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			70
08		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 3		N	-0-			70

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785										
HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362		
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	403	1	1487	3	N	-0-			-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	390	1	1631	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	403	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	390	1	1365	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1574	-0-	-503	-0-	351	1	1223	3	N	-0-			-0-
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	3	N	-0-			-0-
CORY, KENNETH W. LTD.				180351										
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397		
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			13
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-			13
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			13
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			13
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			13
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			13
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216		
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	10	1	874	2	N	5			150
						6	9							
04	840 N	634	-0-	-206	-0-	8	1	617	2	N	8			158
						9	9							
05	868 N	432	-0-	-436	-0-	20	1	412	2	N	-0-			158
06	870 N	695	-0-	-175	-0-	12	1	683	2	N	-0-			158
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	-0-			158
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-			158
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
LEWIS		WELL #:		1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7074 - 7096		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7290 - 7348		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414 - 10710		
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485 - 10784		
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7400 - 7490		
03	1288 N		1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-	44
04	1264 N		1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	-0-	44
05	1291 N		1291	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	-0-	44
06	1237 N		1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-	44
07	1264 N		1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1233	2	N	-0-	44
*08	1263 N		1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-	44

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7190 - 7248		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		171 N	171	-0-	-0-	31 1	140 2		N	-0-			147
04		151 N	151	-0-	-0-	30 1	121 2		N	-0-			147
05		155 N	135	-0-	-20	31 1	104 2		N	-0-			147
06		159 N	159	-0-	-0-	30 1	129 2		N	-0-			147
07		155 N	148	-0-	-7	31 1	117 2		N	-0-			147
*08		137 N	137	-0-	-0-	31 1	106 2		N	-0-			147

ROY		WELL #:		1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335	
03		424 N	424	-0-	-0-	31 1	393 2		N	-0-			55
04		420 N	417	-0-	-3	30 1	387 2		N	-0-			55
05		434 N	431	-0-	-3	31 1	400 2		N	-0-			55
06		420 N	415	-0-	-5	30 1	385 2		N	-0-			55
07		434 N	431	-0-	-3	31 1	400 2		N	-0-			55
08		434 N	413	-0-	-21	31 1	382 2		N	-0-			55

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110	
URSHEL -3-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210	
LINDLEY, J.B.													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31 1	437 2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2		N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	31 1	414 2		N	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	30 1	387 2		N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	31 1	395 2		N	-0-			-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	31 1	395 2		N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473											
LINDLEY		WELL #:		5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-			-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-				1	RRCID ->	090604	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7346 - 7380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JONES TRUST "21"				1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JONES TRUST "21"				2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4216 X	2386	-0-	-1830	-0-	31	1	2338	2	N	15			63
04		4080 X	1954	-0-	-2126	-0-	17	9	1904	2	N	18			81
05		3255 X	1344	-0-	-1911	-0-	31	1	1313	2	N	-0-			81
06		3150 X	1446	-0-	-1704	-0-	22	1	1424	2	N	-0-			81
07		2511 X	1119	-0-	-1392	-0-	24	1	1087	2	N	7			88
08		2387 X	1582	-0-	-805	-0-	8	9	1552	2	N	-0-			88

JONES TRUST "21"				3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-			2
04		120 N	3	-0-	-117	-0-	1	1	2	2	N	-0-			2
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-			2
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	2	N	-0-			2
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-			2
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	31	1	82	2	N	-0-			2

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1711	2	N	25	190 1	32
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	28	9	1672	2	N	-0-		32
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	30	1	1717	2	N	10		42
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	11	9	1665	2	N	21		63
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	23	9	1745	2	N	7		70
08	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	8	9	1600	2	N	15		85
						26	1						
						17	9						

 WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2403	2	N	105	190 1	91
04	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	116	9	2295	2	N	91		182
05	2511 N	2500	-0-	-11	-0-	30	1	2368	2	N	92		274
06	2430 N	2421	-0-	-9	-0-	100	9	2291	2	N	91	188 1	177
07	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	31	1	2346	2	N	88		265
08	2511 N	2498	-0-	-13	-0-	101	9	2346	2	N	110	183 1	192
						31	1						
						121	9						

 HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

03	403 N	385	-0-	-18	-0-	31	1	353	2	N	1		33
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	1	9	348	2	N	-0-		33
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-		33
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	N	-0-		33
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	31	1	324	2	N	-0-		33
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	31	1	332	2	N	-0-		33

 ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

03	899 N	888	-0-	-11	-0-	27	1	842	2	N	17	174 1	44
04	930 N	876	-0-	-54	-0-	19	9	845	2	N	3		47
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	N	5		52
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	3	9	802	2	N	20		72
07	899 N	789	-0-	-110	-0-	31	1	752	2	N	11		83
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	6	9	778	2	N	20		103
						28	1						
						22	9						
						25	1						
						12	9						
						26	1						
						22	9						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1	894 2	N	20			84
						22 9						
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30 1	852 2	N	66			150
						73 9						
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	31 1	852 2	N	39			189
						43 9						
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	30 1	829 2	N	29	191 1		27
						32 9						
07	961 N	918	-0-	-43	-0-	31 1	856 2	N	28			55
						31 9						
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	854 2	N	42			97
						46 9						

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296			
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	31 1	583 2	N	10			117
						11 9						
04	930 N	549	-0-	-381	-0-	30 1	518 2	N	1			118
						1 9						
05	868 N	457	-0-	-411	-0-	31 1	413 2	N	12			130
						13 9						
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	30 1	565 2	N	-0-			130
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	N	-0-			130
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31 1	640 2	N	-0-			130

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338			
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196			
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2728 3	12 9	N	11			132
04	1950 X	129	-0-	-1821	-0-	123 3	6 9	N	5			137
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			137
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			137
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			137
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			137

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209			
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2083	3	66 9	N	60	390
04	1620 N	917	-0-	-703	-0-	900	3	17 9	N	15	218
05	1674 N	1183	-0-	-491	-0-	1177	3	6 9	N	5	223
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-	223
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	223
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	223

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046			
03	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2630	3	48 9	N	44	178
04	2940 X	2857	-0-	-83	-0-	2843	3	14 9	N	13	191
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3287	3	23 9	N	21	212
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3547	3	9 9	N	8	220
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	3	3 9	N	3	223
08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3309	3	8 9	N	7	230

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-	-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-	-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-	-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-	-0-
07	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3		N	-0-	-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ISAACS -210-		WELL #:		6210	RRCID ->	150675	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7050 - 7148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

FLOWERS		WELL #:		31	RRCID ->	151706	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7118 - 7130
03	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1613	3	7 9	N	6		52
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	3	9 9	N	8		60
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3	12 9	N	11		71
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	3	10 9	N	9		80
07	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1377	3	4 9	N	4		84
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	3	3 9	N	3		87

ISAACS -210-		WELL #:		7210	RRCID ->	176590	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7058 - 7076
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		119
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4133	3	33 9	N	30		149
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	24 9	N	22		171
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2753	3	20 9	N	18		189
07	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2568	3	11 9	N	10		199
*08	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1913	3	6 9	N	5		204

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11 9	N	10		75
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2 9	N	2		77
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7 9	N	6		83
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10 9	N	9		92
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10 9	N	9		101
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		101

WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11 9	N	10		178
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	2	4 9	N	4		182
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7 9	N	6		188
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	993	2	30 9	N	27	186 1	29
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		29
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300			
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	35	
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	35	
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	35	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	35	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	35	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	35	

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067			
03	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-	1	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	1	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	1	
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	1	
07	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2	N	-0-	1	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	1	

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066			
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	78	
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	78	
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2	N	-0-	78	
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-	78	
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	540	2	N	9	87	
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	87	

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308			
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	559	2	8 9	N	7	132
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8 9	N	7	139
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3 9	N	3	142
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1 9	N	1	143
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	143
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	754	2	6 9	N	5	148

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
03	1085 N	400	-0-	-685	-0-	333	2	67	9	N	61	170	1			135
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					135
05	1085 N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			N	-0-					135
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
OWENS, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 069082	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7084	- 7124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		21
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		21
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		21
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 3	N	-0-		21
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		21
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3	N	-0-		21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
WRIGHT 123				WELL #: 6	RRCID -> 211460	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7303	- 7480	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		133
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		133
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-		133
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3	N	-0-		133
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3	N	-0-		133
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		133

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE 07/09/1974	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7720	- 11089	
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
*08	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413 3	N	-0-		-0-

FLOWERS -B-				WELL #: 2047 U	RRCID -> 061510	COMPL. DATE 02/11/1975	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7616	- 7670	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A				WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE 08/11/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7633	- 7682	
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-		45
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3	N	-0-		45
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-		45
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		45
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3	N	-0-		45
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		45

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE 09/15/1976	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7644	- 7872	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3			N	-0-	130
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-	130
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-	130
06	960 N	936	-0-	-24	-0-	936 3			N	-0-	130
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	936 3	58 9		N	53	183
08	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3			N	-0-	183

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757			
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3			N	-0-	33
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			N	-0-	33
05	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816 3			N	-0-	33
06	1020 N	872	-0-	-148	-0-	850 3	22 9		N	20	53
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2194 3	76 9		N	69	122
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1807 3	51 9		N	46	168

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804			
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	11	47
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	17	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826			
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3			N	-0-	35
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-	35
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	35
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-	35
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	35
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699								
03	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					107
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					107
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					107
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					107
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					107
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297								
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1298	3	44	9	N	40	184	1			163
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1271	3	36	9	N	33					196
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	3	20	9	N	18					214
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	3	24	9	N	22					236
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1331	3	18	9	N	16					252
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	3	25	9	N	23					275

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONES TRUST -26-		WELL #: 26 A		RRCID -> 117794		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
HUMPHREYS -33-		WELL #:		RRCID -> 118888		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2018										

JONES TRUST -24-		WELL #:		24 A RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		25 A RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2

HUMPHREYS -33-		WELL #:		3302 RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #:		1048 RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096				
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	484	2	6	9	N	5	222
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	225
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	227
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	229
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	498	2	3	9	N	3	232
08	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-	128 1 104

HUMPHREYS "K"		WELL #:		2 RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100				
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4	483
04	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-	139 1 344
05	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-	344
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	344
07	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-	344
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	344

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS "K"		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 953803	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS "K"		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 953803	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #:	3	RRCID ->	174928	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6965	-	7041			
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					88
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					88
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					88
08	527 N	74	-0-	-453	-0-	74	2			N	-0-					88

HUMPHREYS "K"		WELL #:	4	RRCID ->	175583	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7032	-	7130			
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	672	2	1	9	N	1					166
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					166
05	682 N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					166
06	660 N	495	-0-	-165	-0-	495	2			N	-0-					166
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					166
08	620 N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					166

HUMPHREYS -32-		WELL #:	4	RRCID ->	188203	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7136	-	7166			
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					159
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					159
05	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					159
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	882	2	2	9	N	2					161
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-					161
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-	161	1			-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #:	4	RRCID ->	188430	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7126	-	7160			
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	N	8	170	1			13
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					15
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					16
06	990 N	926	-0-	-64	-0-	924	2	2	9	N	2					18
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					18
08	992 N	130	-0-	-862	-0-	130	2			N	-0-					18

JONES TRUST -24-		WELL #:	2A	RRCID ->	188782	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7156	-	7184			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					182

HUMPHREYS "K"		WELL #:	5048	RRCID ->	189905	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6975	-	7068			
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					158
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					158
05	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					158
06	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					158
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					158
08	806 N	121	-0-	-685	-0-	115	2	6	9	N	5	87	1			76

JONES TRUST -24-		WELL #:	3A	RRCID ->	190314	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7134	-	7172			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 4P ENERGY TEXAS, LLC JONES TRUST -25-		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714					
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 2	9 9	N	8			129
04	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			129
05	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			129
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			129
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-			129
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-			129
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)												15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
4P ENERGY TEXAS, LLC												//CONT.// 953803							
JONES ESTATE												WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					286	
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					286	
05		1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8					294	
06		1020 N	961	-0-	-59	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					304	
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-					304	
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					304	

HUMPHREYS -33-												WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JONES TRUST -25-												WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)												15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL	
QUESTA ENERGY CORPORATION												684634							
JARVIS, BILLY -A-												WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A	
03		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17					187	
04		951 R	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					187	
05		1085 #	967	-0-	-118	-0-	-0-	967	3			N	-0-					187	
06		1050 #	947	-0-	-103	-0-	-0-	947	3			N	-0-					187	
07		1085 #	940	-0-	-145	-0-	-0-	940	3			N	-0-					187	
08		1085 #	1009	-0-	-76	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					187	

CANADIAN, SE (MORROW, LO)												15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY												877099							
JARVIS "A"												WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546	
03		16337 #	15298	-0-	-1039	-0-	-0-	15279	3	19	9	N	17					173	
04		15600 #	14904	-0-	-696	-0-	-0-	14892	3	12	9	N	11					184	
05		16120 #	14777	-0-	-1343	-0-	-0-	14744	3	33	9	N	30					214	
06		15120 #	14648	-0-	-472	-0-	-0-	14637	3	11	9	N	10					224	
07		15624 #	14790	-0-	-834	-0-	-0-	14773	3	17	9	N	15					239	
08		15407 #	14721	-0-	-686	-0-	-0-	14703	3	18	9	N	16					255	

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)												15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC												073056							
JARVIS, BILLY & SONS -G-												WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850	
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-	10	7			-0-	
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-	
05		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-	
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-	
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-	
*08		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-	

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JARVIS		WELL #:		2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11674 - 11687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		930 N	834	-0-	-96	-0-	830	2	4 9	Y	4		4
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3 9	Y	3		7
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		Y	-0-		7
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-		7
07		1023 N	366	-0-	-657	-0-	366	2		Y	-0-		7
08		1116 N	306	-0-	-810	-0-	306	2		Y	-0-		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11602 - 11724	
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
07		434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-		-0-
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11788 - 11822	
03		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-	39 7	90
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-		90
05		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-		90
06		2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2		N	-0-		90
07		2480 X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2		N	-0-		90
08		2480 X	2140	-0-	-340	-0-	2140	2		N	-0-		90

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11980 - 12025	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12141	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHTEL, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616	
03		4185 X	4028	-0-	-157	-0-	4028	2		N	-0-	164 7	-0-
04		4050 X	3865	-0-	-185	-0-	3865	2		N	-0-		-0-
05		4278 X	3972	-0-	-306	-0-	3972	2		N	-0-		-0-
06		3870 X	3790	-0-	-80	-0-	3790	2		N	-0-		-0-
07		3999 X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2		N	-0-		-0-
08		3999 X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.// 15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
GAME	WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121 2	N	-0-		45
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		45
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		45
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193 2	3 9 N	3		48
07	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 2	N	-0-		48
08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2	N	-0-		48

URSCHER, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7697 - 7718
03	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403 2	N	-0-	4 7	-0-
04	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1560 2	2 9 N	2		2
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		2
07	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551 2	N	-0-		2
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 2	N	-0-		2

STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780 PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802 PERF. 7774 - 7782
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 2	N	-0-		82
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		82
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		82
06	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1372 2	6 9 N	5		87
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1413 2	N	-0-		87
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404 2	N	-0-		87

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700 PERF. 7732 - 7748
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URSCHER RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835 PERF. 7698 - 7703
03	4557 X	4360	-0-	-197	-0-	4360 2	N	-0-	28 7	109
04	4680 X	4106	-0-	-574	-0-	4106 2	N	-0-		109
05	4836 X	4020	-0-	-816	-0-	4020 2	N	-0-		109
06	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	3036 2	89 9 N	81	190 1	-0-
07	4402 X	3726	-0-	-676	-0-	3726 2	N	-0-		-0-
*08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 2	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 - 7714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236 - 10998	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		59

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF. 9980 - 10022	
03	868 N	794	-0-	-74	B	-0-	788	2	6	9	N	5	23
04	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	821	2	9	9	N	8	31
05	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	907	2	4	9	N	4	35
06	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	807	2	7	9	N	6	41
07	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	888	2	8	9	N	7	48
08	899 N	865	-0-	-34	B	-0-	861	2	4	9	N	4	52

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095 - 10171	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084 - 10868	
03	2480 N	2206	-0-	-274	B	-0-	2105	3	101	9	N	92	237
04	2310 N	1246	-0-	-1064	B	-0-	1246	3			N	-0-	49
05	2943 N	2943	-0-	-0-	B	-0-	2943	3			N	-0-	49
06	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2571	3	15	9	N	14	63
07	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581	3			N	-0-	63
08	2573 N	2551	-0-	-22	B	-0-	2545	3	6	9	N	5	68

ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053 - 10917	
03	1426 N	1229	-0-	-197	B	-0-	1211	3	18	9	N	16	53
04	1140 N	649	-0-	-491	B	-0-	639	3	10	9	N	9	62
05	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	45	9	N	41	103
06	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1442	3	15	9	N	14	117
07	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	25	9	N	23	140
08	1519 N	1386	-0-	-133	B	-0-	1364	3	22	9	N	20	160

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	727	-0-	-141 B	-0-	721 3	6 9		N	5			132
*04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	4	101 1		35
*05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			35
*06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-			35
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
*08	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3			N	-0-			35

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
FAIRFAX				WELL #:	1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941
03	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	31 1	440 2		N	-0-			189
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	30 1	431 2		N	-0-			189
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	31 1	449 2		N	-0-			189
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	30 1	429 2		N	-0-			189
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	31 1	443 2		N	-0-			189
*08	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	31 1	446 2		N	-0-			189

BRAINARD STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	14 1	138 2		N	10			203
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	14 1	141 2		N	18	183 1		38
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	14 1	142 2		N	-0-			38
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	13 1	138 2		N	15			53
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	13 1	134 2		N	10			63
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	8 1	143 2		N	-0-			63

FAIRFAX				WELL #:	2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078
03	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	31 1	1096 2		N	21			217
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	30 1	1018 2		N	-0-			217
05	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	29 1	956 2		N	37			254
06	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	30 1	1040 2		N	18			272
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	31 1	1044 2		N	19			291
*08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	31 1	1032 2		N	5			296

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	14 1	96 2		N	-0-			99
04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	14 1	99 2		N	-0-			99
05	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	16 1	105 2		N	-0-			99
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	15 1	99 2		N	-0-			99
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	12 1	90 2		N	-0-			99
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	10 1	106 2		N	-0-			99

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	30	1	1709	2	N	38			206
						42	9							
04	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	29	1	1642	2	N	32	165	1	73
						35	9							
05	1643 N	1298	-0-	-345 B	-0-	25	1	1253	2	N	18			91
						20	9							
06	1710 N	1251	-0-	-459 B	-0-	30	1	1204	2	N	15			106
						17	9							
07	1767 N	983	-0-	-784 B	-0-	23	1	948	2	N	11			117
						12	9							
*08	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	29	1	1651	2	N	22			139
						24	9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	30	1	2408	2	N	72	179	1	114
						79	9							
04	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	28	1	2086	2	N	54	18	1	150
						59	9							
05	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	31	1	2396	2	N	69			219
						76	9							
06	2430 N	2406	-0-	-24 B	-0-	30	1	2303	2	N	66			285
						73	9							
07	2232 N	1963	-0-	-269 B	-0-	24	1	1878	2	N	55			340
						61	9							
*08	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	30	1	2452	2	N	71			411
						78	9							

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

03	4000 X	4000	-0-	-0- B	-0-	31	1	3836	2	N	121	190	1	421
						133	9							
04	3660 X	3656	-0-	-4 B	-0-	30	1	3512	2	N	104			525
						114	9							
05	3937 X	3774	-0-	-163 B	-0-	31	1	3670	2	N	66			591
						73	9							
06	3936 X	3936	-0-	-0- B	-0-	30	1	3767	2	N	126			717
						139	9							
07	3999 X	3321	-0-	-678 B	-0-	25	1	3198	2	N	89			806
						98	9							
*08	4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	31	1	4795	2	N	136	183	1	759
						150	9							

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	598	3	14	9	N	13			73
04	630 N	358	-0-	-272 B	-0-	352	3	6	9	N	5			78
05	682 N	609	-0-	-73 B	-0-	606	3	3	9	N	3			81
06	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	3			N	-0-			81
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	589	3	3	9	N	3			84
*08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	821	3	2	9	N	2			86

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 X	2915	-0-	-185 B	-0-	2854 3	61 9	N	55			202
04		2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	2900 3	56 9	N	51	195 1		58
05		3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	3006 3	51 9	N	46			104
06		2820 X	2813	-0-	-7 B	-0-	2765 3	48 9	N	44			148
07		3069 X	2336	-0-	-733 B	-0-	2310 3	26 9	N	24			172
08		3069 X	2782	-0-	-287 B	-0-	2736 3	46 9	N	42			214

ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190	
03		3069 X	2992	-0-	-77 B	-0-	2978 3	14 9	N	13			280
04		2970 X	2677	-0-	-293 B	-0-	2673 3	4 9	N	4			284
05		3069 X	2789	-0-	-280 B	-0-	2783 3	6 9	N	5			289
06		3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-	3057 3	3 9	N	3			292
07		3007 X	2622	-0-	-385 B	-0-	2622 3		N	-0-			292
*08		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3166 3	7 9	N	6			298

ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046	
03		186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 3		N	-0-			146
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			146
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			146
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			146
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170	
03		2418 N	2386	-0-	-32 B	-0-	2345 3	41 9	N	37	197 1		77
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2330 3	39 9	N	35			112
05		2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2451 3	30 9	N	27			139
06		2310 N	2266	-0-	-44 B	-0-	2240 3	26 9	N	24			163
07		2449 N	1936	-0-	-513 B	-0-	1917 3	19 9	N	17			180
08		2480 N	2198	-0-	-282 B	-0-	2180 3	18 9	N	16			196

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206	
03		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1520 3	21 9	N	19			188
04		1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1660 3	14 9	N	13			201
05		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1681 3	43 9	N	39			240
06		1500 N	1493	-0-	-7 B	-0-	1471 3	22 9	N	20			260
07		1736 N	1290	-0-	-446 B	-0-	1284 3	6 9	N	5			265
08		1736 N	1452	-0-	-284 B	-0-	1430 3	22 9	N	20			285

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10136	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10188 - 10210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10092 - 10162			
03	3658 X	2902	-0-	-756 B	-0-	2859	3	43	9	N	39				158
04	3540 X	2764	-0-	-776 B	-0-	2730	3	34	9	N	31				189
05	3658 X	2774	-0-	-884 B	-0-	2754	3	20	9	N	18				207
06	3300 X	2678	-0-	-622 B	-0-	2645	3	33	9	N	30				237
07	3410 X	2495	-0-	-915 B	-0-	2483	3	12	9	N	11				248
08	2914 X	2672	-0-	-242 B	-0-	2655	3	17	9	N	15				263

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10140 - 10736			
03	3131 X	2064	-0-	-1067 B	-0-	2036	3	28	9	N	25	194	1		217
04	3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3070	3	33	9	N	30				247
05	3131 X	1696	-0-	-1435 B	-0-	1683	3	13	9	N	12				259
06	2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-				259
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-				259
08	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-	187	1		72

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10072 - 10944			
03	2139 N	1746	-0-	-393 B	-0-	1737	3	9	9	N	8	187	1		40
04	1920 N	1727	-0-	-193 B	-0-	1705	3	22	9	N	20				60
05	1953 N	1750	-0-	-203 B	-0-	1733	3	17	9	N	15				75
06	1680 N	1649	-0-	-31 B	-0-	1635	3	14	9	N	13				88
07	1798 N	1429	-0-	-369 B	-0-	1418	3	11	9	N	10				98
08	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1714	3	14	9	N	13				111

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10248 - 10300			
03	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	699	3	11	9	N	10				104
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	678	3	20	9	N	18				122
05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	660	3	8	9	N	7				129
06	690 N	611	-0-	-79 B	-0-	597	3	14	9	N	13				142
07	713 N	555	-0-	-158 B	-0-	546	3	9	9	N	8				150
08	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	650	3	14	9	N	13				163

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10078 - 10108			
03	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-				37
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				37
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				37
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10182 - 10228			
03	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	270	3	21	9	N	19	196	1		33
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				33
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				33
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244 - 10896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			88
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			88
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			88
07		52 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		52	2	N	-0-			88
*08		155 N	155	-0-	-0- B	-0-		155	2	N	-0-			88

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
LITTLE				WELL #:	3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870 - 11918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-		7926	2	22	9	N	20	187
04		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-		7819	2			N	-0-	187
05		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-		8160	2	1	9	N	1	188
06		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-		7816	2			N	-0-	188
07		8060 X	7869	-0-	-191	-0-		7869	2			N	-0-	188
*08		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-		8236	2			N	-0-	188

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CAMPBELL				WELL #:		RRCID ->	097903	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11760 - 11784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/22/2016	

CAMPBELL				WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		2506	3			N	-0-	57
04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036	3			N	-0-	57
05		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-		2280	3			N	-0-	57
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		2043	3			N	-0-	57
07		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		2122	3			N	-0-	57
*08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2124	3			N	-0-	57

 CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	47 1	8403 3	N	-0-			-0-
04	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 3		N	-0-			-0-
05	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069 3		N	-0-			-0-
06	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736 3		N	-0-			-0-
07	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9353 3		N	-0-			-0-
*08	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403 3		N	-0-			-0-

 ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

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

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

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

 FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

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

 CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

03	6107 X	6074	-0-	-33	-0-	6074 3		N	-0-			80
04	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5917 3	4 9	N	4			84
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6103 3	6 9	N	5			89
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 3		N	-0-			89
07	6107 X	5089	-0-	-1018	-0-	5089 3		N	-0-			89
*08	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3		N	-0-			89

 JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

03	589 N	346	-0-	-243	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UPLAND RESOURCES LLC 878931													
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5394 X	4976	-0-	-418	-0-	4976 2		N	-0-			252
04		5220 X	4726	-0-	-494	-0-	4726 2		N	-0-			252
05		5394 X	3545	-0-	-1849	-0-	3545 2		N	-0-			252
06		5220 X	3947	-0-	-1273	-0-	3947 2		N	-0-			252
07		5394 X	4770	-0-	-624	-0-	4770 2		N	-0-			252
08		4991 X	4939	-0-	-52	-0-	4939 2		N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948													
03		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			233
04		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-			233
05		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			233
06		2760 X	2221	-0-	-539	-0-	2221 2		N	-0-			233
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			233
08		2852 X	2215	-0-	-637	-0-	2215 2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380													
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
YOKLEY												
15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
073056												
WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	248	1	2065	2	Y	1	123
04	3240 X	2543	-0-	-697	-0-	240	1	2303	2	Y	-0-	123
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	248	1	2535	2	Y	-0-	123
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	240	1	2051	2	Y	-0-	123
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	248	1	3115	2	Y	2	125
*08	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	2	Y	-0-	125

WEBB, ARTHUR -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
03	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3088	2	11	9	N	10	67
04	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2982	2	12	9	N	11	78
05	3153 X	3081	-0-	-72	-0-	3074	2	7	9	N	6	84
06	2970 X	2960	-0-	-10	-0-	2948	2	12	9	N	11	95
07	3069 X	3044	-0-	-25	-0-	3036	2	8	9	N	7	102
08	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-	102

FROST, MARY E.												
WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
03	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-	-0-
04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
05	2269 N	2232	-0-	-37	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1968	2			N	-0-	-0-
08	2077 N	36	-0-	-2041	-0-	36	2			N	-0-	-0-

LISBETH												
WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR "A"												
WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.												
WEBB -A-												
263701												
WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
03	1209 N	907	-0-	-302	-0-	901	2	6	9	N	5	139
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5	144
05	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-	144
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	144
*07	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1201	2	6	9	N	5	149
08	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1093	2	6	9	N	5	154

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.//		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
JAMES ABRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 181221		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10984 - 12343			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1302 N	899	-0-	-403	-0-	31	1	860	2	N	7		99
04	1110 N	679	-0-	-431	-0-	28	1	648	2	N	3		102
05	868 N	617	-0-	-251	-0-	31	1	580	2	N	5		107
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	30	1	677	2	N	11		118
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	10		128
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	8		136

BRAINARD "111"		WELL #: 1		RRCID -> 181742		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10538 - 10746			
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	673	1	3894	2	N	-0-		133
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	651	1	3823	2	N	27		160
05	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	567	1	2555	2	N	34		194
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	635	1	3210	2	N	30		224
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	673	1	4013	2	N	4	186 1	42
*08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	N	41		83

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 206892		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10990 - 11002			
BRAINARD		WELL #: 1110											
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		180
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		180
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		180
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13 9		N	12		192
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7 9		N	6		198
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		198

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 176559		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10236 - 10247			
MITCHELL		WELL #: 2127											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A		15219 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MAHLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168 1	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

CANDICE (MORROW)
ATHENA ENERGY, INC.
SHELTON

15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
036051

WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018													

MILAM, INC.
GILL

566816
WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

03	2015 N	1223	-0-	-792	-0-	1223	3		N	-0-			149
04	1980 N	1068	-0-	-912	-0-	1068	3		N	-0-			149
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			149
06	1170 N	351	-0-	-819	-0-	351	3		N	-0-			149
07	1116 N	264	-0-	-852	-0-	264	3		N	-0-			149
08	1581 N	241	-0-	-1340	-0-	241	3		N	-0-			149

CARLA (MIDDLE MORROW)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
TRUMBELL

15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

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

CARLANDER (MARMATON)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
CARLANDER

15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

03	620 #	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLANDER (RED CAVE)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
TRUMBELL

15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
760218

WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1212		RRCID ->	077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8618 - 8640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	10	1	1263	2	N	-0-			30
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1247	2	N	-0-			30
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	10	1	1285	2	N	-0-	30	1	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	10	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	10	1	1256	2	N	-0-			-0-
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536 - 8554	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 2		RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8699 - 8709	
03	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	2			N	-0-			44
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			44
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			44
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			44
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			44
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5			49

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID ->	104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177 - 11181	
03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1366	2	6	9	N	5			120
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	N	2			122
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			122
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3			125
07	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1578	2	2	9	N	2			127
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-			127

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994 - 10999			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790 - 10800			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	4	7	80
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			80
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			80
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			80
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			80
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	227	-0-	-21	-0-		227 2		N	-0-		-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-		230 2		N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-		206 2		N	-0-		-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-		205 2		N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-

CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
RIFFE		WELL #:		2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615 - 5622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5109 R	5109	-0-	-0-	-0-		5109 2		N	-0-		-0-
04	4769 R	4769	-0-	-0-	-0-		4769 2		N	-0-		-0-
05	4701 R	4701	-0-	-0-	-0-		4701 2		N	-0-		-0-
06	4148 R	4148	-0-	-0-	-0-		4148 2		N	-0-		-0-
07	4528 R	4528	-0-	-0-	-0-		4528 2		N	-0-		-0-
*08	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-		4692 2		N	-0-		-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-		26 2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675								
BROWN, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COOK, A. F.				102675								
COOK, A. F.		WELL #:		1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7501 - 7515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		72 1	1271 2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1248	-0-	-72	-0-		72 1	1176 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1250	-0-	-114	-0-		72 1	1178 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-		72 1	1119 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1240	-0-	-62	-0-		72 1	1168 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1214	-0-	-26	-0-		72 1	1142 2	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	31 1	492 2	N	-0-		22
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	30 1	479 2	N	-0-		22
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31 1	504 2	N	-0-		22
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	30 1	476 2	N	-0-		22
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	502 2	N	-0-		22
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	510 2	N	-0-		22

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13 1	26 2	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 1	29 2	N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 2	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 1	29 2	N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	N	-0-		-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	15 1	33 2	N	-0-		-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

03	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	31 1	1708 2	N	10		68
04	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	30 1	1705 2	N	5		73
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	31 1	1901 2	N	7		80
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	30 1	1663 2	N	-0-		80
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	31 1	1776 2	N	-0-		80
08	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	31 1	1835 2	N	13		93
						14 9					

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	31 1	1205 2	N	3		83
04	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	30 1	1145 2	N	-0-		83
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	31 1	1214 2	N	10		93
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	30 1	1167 2	N	-0-		93
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	31 1	1204 2	N	-0-		93
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31 1	1226 2	N	20		113
						22 9					

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	31 1	1266 2	N	-0-		72
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	30 1	1187 2	N	3		75
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	1242 2	N	3		78
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30 1	1133 2	N	7		85
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31 1	1224 2	N	5		90
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	31 1	1146 2	N	-0-		90
						6 9					

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. GREEVER, E. A.		173206		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1426 N	1253	-0-	-173 B	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1223	-0-	-97 B	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	792	-0-	-572 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC LYNN		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13130 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1085 N	974	-0-	-111	-0-	974 2		N	-0-			47
04		1380 N	601	-0-	-779	-0-	601 2		N	-0-			47
05		1829 N	1509	-0-	-320	-0-	1509 2		N	-0-			47
06		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			47
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			47
*08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF.	12929 - 12994		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-	8 7		59
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-			59
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			59
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			59
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			59
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			59

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF.13178 - 13262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	N	-0-		104	
04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2	N	-0-		104	
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042 2	N	-0-		104	
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		104	
07	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2	N	-0-		104	
*08	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	N	-0-		104	

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
CROWN PETROLEUM CORP.				191541							
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13943 - 14019
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
JACKSON TRUST				191541							
		WELL #:		1	RRCID ->	254302	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	13270	PERF.13022 - 13027
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205							
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	149227	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8670 - 8770
03	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1544 2	17 9	N	15	182	
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1611 2	17 9	N	15	197	
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1767 2	13 9	N	12	209	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530 2	6 9	N	5	214	
07	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1606 2	2 9	N	2	216	
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2155 2	4 9	N	4	173 1	47

KIM				150463	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
				150463							
		WELL #:		2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8612 - 8710
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2		N	-0-	124	
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 2		N	-0-	124	
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	124	
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513 2		N	-0-	124	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	124	
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	124	

KIM				152093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
				152093							
		WELL #:		3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF. 8762 - 8778
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	28	
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	28	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	28	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	28	
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-	28	
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-	28	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	- 9098		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78	

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	- 9120		
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	722 2	3 9 N	3		221	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	877 2	4 9 N	4		225	
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919 2	10 9 N	9		234	
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		-0-	192 1	42	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1049 2	18 9 N	16		58	
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT		58	

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	- 9020		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		94	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		94	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		94	
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		94	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		94	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		94	

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	- 9266		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	- 9338		
03	930 N	760	-0-	-170	-0-	741 2	19 9 N	17		300	
04	840 N	562	-0-	-278	-0-	550 2	12 9 N	11	188 1	123	
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	750 2	20 9 N	18		141	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	751 2	23 9 N	21		162	
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	693 2	22 9 N	20		182	
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		182	

MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	- 9531		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	- 9378		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943		
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2	N	-0-	172 1	71
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	19		90
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	33		123
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	21		144
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	16		160
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		160

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023		
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	78	183 1	166
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	58	93 1	131
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	36		167
06	2130 N	2003	-0-	-127	-0-	1974 2	N	26		193
07	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2089 2	N	32		225
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT		225

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019		
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	13		176
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	13		189
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2403 2	N	11		200
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	7		207
07	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3068 2	N	7		214
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114		
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	2		159
04	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2	N	-0-	84 1	75
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2165 2	N	12		87
06	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1863 2	N	10		97
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	6		103
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		103

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439		
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310 2	N	11		127
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	261 2	N	5		132
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	296 2	N	8		140
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	262 2	N	9		149
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	268 2	N	5		154
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	4402 X	4202	-0-	-200	-0-	4162	2	40	9	N	36	180
04	4230 X	3902	-0-	-328	-0-	3887	2	15	9	N	14	194
05	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	4299	2	32	9	N	29	223
06	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4018	2	43	9	N	39	69
07	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	4174	2	19	9	N	17	86
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	86

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751		
03	2914 X	2873	-0-	-41	-0-	2856	2	17	9	N	15	203
04	2820 X	2780	-0-	-40	-0-	2765	2	15	9	N	14	217
05	2945 X	2844	-0-	-101	-0-	2826	2	18	9	N	16	233
06	2850 X	2747	-0-	-103	-0-	2734	2	13	9	N	12	245
07	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2785	2	14	9	N	13	258
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	258

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722		
03	2077 X	2059	-0-	-18	-0-	1921	2	138	9	N	125	147
04	2010 X	1966	-0-	-44	-0-	1875	2	91	9	N	83	230
05	2046 X	2010	-0-	-36	-0-	1920	2	90	9	N	82	312
06	1980 X	1896	-0-	-84	-0-	1804	2	92	9	N	84	210
07	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1918	2	74	9	N	67	277
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	277

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020		
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1419	2	21	9	N	19	214
04	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1350	2	52	9	N	47	76
05	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1373	2	52	9	N	47	123
06	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1344	2	21	9	N	19	142
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1413	2	17	9	N	15	157
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	157

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396		
03	11129 X	10232	-0-	-897	-0-	9994	2	238	9	N	216	292
04	10110 X	9251	-0-	-859	-0-	9040	2	211	9	N	192	303
05	9920 X	9760	-0-	-160	-0-	9543	2	217	9	N	197	500
06	9900 X	8010	-0-	-1890	-0-	7850	2	160	9	N	145	260
07	10230 X	8966	-0-	-1264	-0-	8784	2	182	9	N	165	235
08	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT	235

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292		
03	13206 X	11924	-0-	-1282	-0-	11664	2	260	9	N	236	202
04	12780 X	11315	-0-	-1465	-0-	11120	2	195	9	N	177	379
05	13082 X	11814	-0-	-1268	-0-	11588	2	226	9	N	205	584
06	12210 X	10902	-0-	-1308	-0-	10674	2	228	9	N	207	254
07	12369 X	11382	-0-	-987	-0-	11077	2	305	9	N	277	531
08	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT	531

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484		
03	11005 X	9820	-0-	-1185	-0-	9456	2	364	9	N	331	267
04	10560 X	8266	-0-	-2294	-0-	8068	2	198	9	N	180	272
05	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9702	2	234	9	N	213	485
06	9510 X	8392	-0-	-1118	-0-	8095	2	297	9	N	270	401
07	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9495	2	377	9	N	343	197
08	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT	197

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8201H		RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.10001	- 14602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		12369 X	10540	-0-	-1829	-0-	10277 2	263 9	N		239	351 1		164	
04		11130 X	9848	-0-	-1282	-0-	9665 2	183 9	N		166			330	
05		11594 X	10701	-0-	-893	-0-	10473 2	228 9	N		207			537	
06		11220 X	10310	-0-	-910	-0-	10136 2	174 9	N		158	530 1		165	
07		11594 X	6862	-0-	-4732	-0-	6787 2	75 9	N		68			233	
08		10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			N		NO RPT			233	

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID ->		278972		COMPL. DATE		05/18/2012		TOTAL DEPTH		8764 PERF. 8960 - 11403	
03		2263 X	2236	-0-	-27	-0-	2148 2	88 9	N		80	190 1		243	
04		2370 X	2215	-0-	-155	-0-	2116 2	99 9	N		90			333	
05		2449 X	2293	-0-	-156	-0-	2194 2	99 9	N		90			423	
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2110 2	114 9	N		104	183 1		344	
07		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2202 2	80 9	N		73	179 1		238	
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N		NO RPT			238	

CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->		279056		COMPL. DATE		06/27/2012		TOTAL DEPTH		9297 PERF. 9727 - 13650	
03		5611 X	3948	-0-	-1663	-0-	3859 2	89 9	N		81			253	
04		5430 X	4417	-0-	-1013	-0-	4310 2	107 9	N		97	175 1		175	
05		5611 X	4596	-0-	-1015	-0-	4491 2	105 9	N		95			270	
06		4920 X	4549	-0-	-371	-0-	4455 2	94 9	N		85	195 1		160	
07		5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4823 2	91 9	N		83			243	
08		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N		NO RPT			243	

CLARK		WELL #: 1H		RRCID ->		280000		COMPL. DATE		12/30/2011		TOTAL DEPTH		9251 PERF. 9450 - 13365	
03		6541 X	5369	-0-	-1172	-0-	5258 2	111 9	N		101	191 1		219	
04		6330 X	5267	-0-	-1063	-0-	5159 2	108 9	N		98			317	
05		5890 X	5021	-0-	-869	-0-	4923 2	98 9	N		89			406	
06		5430 X	5123	-0-	-307	-0-	5029 2	94 9	N		85	190 1		301	
07		5456 X	5310	-0-	-146	-0-	5212 2	98 9	N		89	175 1		215	
08		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N		NO RPT			215	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID ->		277438		COMPL. DATE		10/10/2014		TOTAL DEPTH		8759 PERF. 9015 - 13358	
KIM C3		WELL #: 2H		RRCID ->		277438		COMPL. DATE		10/10/2014		TOTAL DEPTH		8759 PERF. 9015 - 13358	
03		15159 X	13817	-0-	-1342	-0-	13649 3	168 9	N		153	193 1		347	
04		14160 X	13377	-0-	-783	-0-	13259 3	118 9	N		107			454	
05		14198 X	13953	-0-	-245	-0-	13806 3	147 9	N		134			588	
06		13680 X	13512	-0-	-168	-0-	13503 3	9 9	N		8	365 1		231	
07		14136 X	13107	-0-	-1029	-0-	12944 3	163 9	N		148			379	
08		13950 X	13201	-0-	-749	-0-	13088 3	113 9	N		103	180 1		302	

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID ->		180250		COMPL. DATE		09/07/2000		TOTAL DEPTH		16200 PERF.16033 - 16038	
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #: 1		RRCID ->		180250		COMPL. DATE		09/07/2000		TOTAL DEPTH		16200 PERF.16033 - 16038	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (DES MOINES)		18901 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200								
ALEXANDER, C. D. -C-		WELL #: 4020		RRCID -> 117619		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3	N	-0-		-0-
*05	36 N	-0-	-0-	-36	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2020 - WELL PLUGGED 5/13/2020										
CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057		
03	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2722 2	23 9 N	21		155
04	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 2	N	-0-		155
05	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393 2	N	-0-		155
06	1410 N	1095	-0-	-315 B	-0-	1095 2	N	-0-		155
07	1457 N	987	-0-	-470 B	-0-	987 2	N	-0-		155
08	1395 N	736	-0-	-659 B	-0-	736 2	N	-0-		155
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		70
*08	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1430 2	20 9 N	18		88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
LEE		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730		
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
05	999 R	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
06	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
*07	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
08	992 #	958	-0-	-34	-0-	958 2	N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
THORESON		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
BLACKSTONE 31		WELL #: 1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	574	2	36	9	N	295
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	578	2	34	9	N	326
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	582	2	40	9	N	362
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	518	2	39	9	N	397
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	576	2	34	9	N	428
08		620 N	524	-0-	-96	-0-	499	2	25	9	N	451

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883			
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	2	11	9	N	279
04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2758	2	20	9	N	297
05		2945 X	1047	-0-	-1898	-0-	1036	2	11	9	N	307
06		2850 X	1534	-0-	-1316	-0-	1531	2	3	9	N	310
07		2945 X	1681	-0-	-1264	-0-	1672	2	9	9	N	318
08		2883 X	1968	-0-	-915	-0-	1966	2	2	9	N	320

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164			
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583			
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	22
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	22
05		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	22
06		2280 X	2110	-0-	-170	-0-	2110	2			N	22
07		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2			N	22
08		2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	22

SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
ROBERTS		WELL #: 1017		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569			
03		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	2	N	80
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1	1	1172	2	N	82
							2	9				
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1	1	1393	2	N	82
*06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1	1	1608	2	N	100
							20	9				
*07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1	1	1797	2	N	152
							57	9				
*08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1851	2	N	187
							39	9				

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

03	806 N	617	-0-	-189		-0-	617	2		Y	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-		-0-	639	2		Y	-0-					-0-
05	589 N	514	-0-	-75		-0-	514	2		Y	-0-					-0-
06	600 N	375	-0-	-225		-0-	375	2		Y	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527		-0-				Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

03	217 N	124	-0-	-93		-0-	124	2		Y	-0-					-0-
04	150 N	78	-0-	-72		-0-	78	2		Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36		-0-	57	2		Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120		-0-				Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-				Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
DORSEY 185		WELL #:		2	RRCID ->	170696	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	11407	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2046 N	1684	-0-	-362	-0-	1684 2		N	-0-		72
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		72
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		72
06		1620 N	344	-0-	-1276	-0-	344 2		N	-0-		72
*07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
08		2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1816 2		N	-0-		-0-

DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824	
03		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 2		N	-0-	78	
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	78	
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	78	
06		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211 2		N	-0-	78	
07		1829 N	1389	-0-	-440	-0-	1389 2		N	-0-	78	
08		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343 2		N	-0-	78	

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-		129
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		N	-0-		129
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-		129
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-		129
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-		129
*08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2		N	-0-		129

WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-		-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715 2		N	-0-		-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
08	558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-		-0-

JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-		132
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		132
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		132
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512 2		N	-0-		132
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566 2		N	-0-		132
08	1581 N	929	-0-	-652	-0-	929 2		N	-0-		132

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
03	868 #	1535	-0-	667 B	-273	1535 2		N	-0-		-0-
04	1142 R	1415	-0-	273 B	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
05	1612 #	1359	-0-	-253 B	-253	1359 2		N	-0-		-0-
06	1560 #	1088	-0-	-472 B	-725	1088 2		N	-0-		-0-
07	1612 #	1423	-0-	-189 B	-914	1423 2		N	-0-		-0-
08	1550 #	1192	-0-	-358 B	-1272	1192 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1272											

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		//CONT.//		19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY				865980						
WHORTON, W.A.		WELL #:		2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4313	-	4330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)				19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581							
HARRIS		WELL #:		3029	RRCID -> 127958	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6877	-	6894	
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-	97
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490 2		N	-0-	97
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	97
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	97
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	97
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-	97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)				19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
COLDWATER B		WELL #:		8	RRCID -> 134398	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4144	-	4638	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER B				WELL #:	9	RRCID -> 173551	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4560	-	4608
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)				19458 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
COLDWATER -C-		WELL #:		11	RRCID -> 126790	COMPL. DATE 01/27/1988	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 6235	-	6254	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)				19458 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
COLDWATER -E-		WELL #:		5	RRCID -> 123891	COMPL. DATE 11/09/1992	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4915	-	5122	
03	14B2	EXT	372	-0-	372	720	372 1		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	360	-0-	360	1080	360 1		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	372	-0-	372	1452	372 1		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	360	-0-	360	1812	360 1		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	372	-0-	372	2184	372 1		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	372	-0-	372	2556	372 1		N	-0-	-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)			19623 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
EDWARDS 11			WELL #: 2	RRCID -> 159513	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3692	- 3698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COLLARD -A-			WELL #: 1	RRCID -> 040044	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3408	- 3426				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11			WELL #: 2	RRCID -> 171504	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3420	- 3428				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178			WELL #: 2	RRCID -> 173067	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 3951	PERF. 3464	- 3468				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180			WELL #: 2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA)			21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
COURSON RANCH TEW			WELL #: 202	RRCID -> 213986	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 8233	- 8244				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			222

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		419
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		419

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		656

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
STATE OF TEXAS		WELL #:			RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015										

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		354
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		354
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		354

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN					
KEM ENERGY, INC.				455126											
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG -H-				WELL #: 4	RRCID -> 131304	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6670	- 6686						
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1799 2	30 9	N	27						63
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2024 2	31 9	N	28						91
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2048 2	24 9	N	22						113
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1471 2	14 9	N	13						126
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1778 2	18 9	N	16						142
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385 2	15 9	N	14						156

CRAIG -A-				WELL #: 2	RRCID -> 134408	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 6665	- 6690						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG E				WELL #: 2ST	RRCID -> 139576	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6531	- 6767						
03	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	2924 2		Y	-0-						-0-
04	3030 X	2006	-0-	-1024	-0-	2006 2		Y	-0-						-0-
05	3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	1367 2		Y	-0-						-0-
06	2940 X	2333	-0-	-607	-0-	2333 2		Y	-0-						-0-
07	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	2687 2		Y	-0-						-0-
08	2914 X	2094	-0-	-820	-0-	2094 2		Y	-0-						-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-		40
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	6		46
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	1		47
06	660 N	510	-0-	-150	-0-	510	2	Y	-0-		47
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2	Y	-0-		47
08	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	2	Y	-0-		47

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715		
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2515	2	44 9	N	40	101
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2226	2	39 9	N	35	136
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2350	2	32 9	N	29	165
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22 9	N	20	185
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2046	2	23 9	N	21	206
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14 9	N	13	32

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757		
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-		-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642		
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			-0-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			-0-
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2			-0-
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			-0-
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629		
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			-0-
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			-0-
07	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			-0-
08	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2			-0-

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642		
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. // 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO // CONT. // 153429												
FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936												
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-	-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-	-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-	-0-
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-	-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-	-0-
*08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218												
03		2945 X	2142	-0-	-803	-0-	2142	3		N	-0-	-0-
04		2850 X	786	-0-	-2064	-0-	786	3		N	-0-	-0-
05		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-	-0-
06		2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188	3		N	-0-	-0-
07		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-	-0-
08		2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3		N	-0-	-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19												

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.// 21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	1	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218			
03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2925	2	47 9	N	43		215
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2517	2	56 9	N	51		266
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2485	2	84 9	N	76	188 1	154
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26 9	N	24		178
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2457	2	36 9	N	33		211
*08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2444	2	46 9	N	42		253

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686			
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-	17 7	65
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		65
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		65
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		65
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		65
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.//		21617 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF FLOWERS, K.		COLORADO		//CONT.// 153429	WELL #: 2KL	RRCID -> 137303	COMPL. DATE 01/26/1991	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4164	- 4172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC FLOWERS				570652	WELL #: 1	RRCID -> 176691	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3801	- 3836			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC MARTIN TRUST				676084	WELL #: 2072	RRCID -> 125533	COMPL. DATE 06/03/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) BLACKBEARD OPERATING, LLC FLOWERS BROTHERS				21617 777	073056	NON-ASSOCIATED	WELL #: 3	RRCID -> 021825	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 3987	PERF. 3869	- 3918	CAPACITY CNTY: ROBERTS
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 179	RRCID -> 021829	COMPL. DATE 01/04/1956	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 3874	- 3908				
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
FLOWERS, J. L.				WELL #: 2079	RRCID -> 152801	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3810	- 3880				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 3927		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473										CNTY: ROBERTS							
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724										COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708 - 3756		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										CNTY: ROBERTS							
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284										COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848 - 4228		
03	2387	X	680	-0-	-1707	-0-	130	1	550	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1375	-0-	-935	-0-	121	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	130	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	130	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	130	1	5090	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	92	1	2257	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005										COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794 - 3860		
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	130	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	130	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	130	1	4980	2	N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	130	1	5164	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	130	1	4432	2	N	-0-					-0-
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340		
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	N	17					84
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	N	11					95
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					95
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	2			N	-0-					95
07	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-					95
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-					95

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356										COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590		
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	3	12 9	N	11		130
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	3	4 9	N	4		134
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	3	6 9	N	5		139
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	3	9 9	N	8		147
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	3	3 9	N	3		150
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	3	7 9	N	6		156

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785 2	N	-0-		43
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	60	1	760 2	N	-0-		43
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765 2	N	-0-		43
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750 2	N	-0-		43
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	60	1	747 2	N	-0-		43
08	837 N	741	-0-	-96	-0-	44	1	697 2	N	-0-		43

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	3162 X	972	-0-	-2190	-0-	969	2	3 9	N	3		48
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9 9	N	8		56
05	4092 X	3303	-0-	-789	-0-	3293	2	10 9	N	9		65
06	3960 X	1698	-0-	-2262	-0-	1670	2	28 9	N	25		90
07	4092 X	1038	-0-	-3054	-0-	1027	2	11 9	N	10		100
08	3317 X	1178	-0-	-2139	-0-	1172	2	6 9	N	5		105

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	21	1	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
04	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3			N	-0-			-0-
05	3441 X	3156	-0-	-285	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
06	3270 X	508	-0-	-2762	-0-	508	3			N	-0-			-0-
07	3379 X	143	-0-	-3236	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	3			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4772 - 4782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
NITSCHKE				WELL #:	2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 - 8000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	302	1	8169	2	N	4			134
04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	287	1	7649	2	N	4			138
05	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	296	1	8224	2	N	5			143
06	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	287	1	7911	2	N	-0-			143
07	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	297	1	8135	2	N	-0-			143
*08	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	297	1	8119	2	N	-0-			143

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
KNOX-PIPKIN				WELL #: 228 L	RRCID -> 021844	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 7730	- 7734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1121	-0-	1121	4423	1121 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1039	-0-	1039	5462	1039 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1126	-0-	1126	6588	1126 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1104	-0-	1104	7692	1104 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1175	-0-	1175	8867	1175 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1205	-0-	1205	10072	1205 3	Y	-0-		-0-

DANIELS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 107145	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6458	- 7414	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

PEARSON "M"				WELL #: 3	RRCID -> 165726	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNOX-PIPKIN				WELL #: 128	RRCID -> 223693	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808	- 7818	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

REMORA OPERATING, LLC				701613						
NITSCHKE				WELL #: 1 G	RRCID -> 021846	COMPL. DATE 01/20/1958	TOTAL DEPTH 8566	PERF. 7656	- 7678	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
SHEETS				WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622	- 7634	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) OVERFLOW ENERGY, LLC ZEPPPO		23173 200 628574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC MEIER UNIT		676084		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918				
03	7688 X	5785	-0-	-1903	-0-	5784	2	1	9	N	1			45
04	6930 X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-			45
05	6665 X	6466	-0-	-199	-0-	6464	2	2	9	N	2			47
06	6450 X	6080	-0-	-370	-0-	6078	2	2	9	N	2			49
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			49
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			49
TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959				
03	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			N	-0-			-0-
05	6231 X	362	-0-	-5869	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	6030 X	49	-0-	-5981	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000				
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
CRUM		WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8907 - 8913				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	770	2	N	-0-			27
04	762	N	762	-0-	-0-	762	2	N	-0-			27
05	765	N	765	-0-	-0-	765	2	N	-0-			27
06	750	N	750	-0-	-0-	750	2	N	-0-			27
07	775	N	-0-	-0-	-775			N	-0-			27
08	775	N	-0-	-0-	-775			N	-0-			27

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920
03	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC		878931										
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198
03	1612	N	742	-0-	-870	741	2	1 9	N	1		143
04	1260	N	1064	-0-	-196	1023	2	41 9	N	37		180
05	1085	N	951	-0-	-134	934	2	17 9	N	15		195
06	720	N	602	-0-	-118	602	2		N	-0-		195
07	1085	N	764	-0-	-321	758	2	6 9	N	5		200
08	961	N	603	-0-	-358	597	2	6 9	N	5		205

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265										
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HALE 209		WELL #:		3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886
03	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	763	X	763	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
08	775	N	678	-0-	-97	678	2	N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 118887	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9854	- 9860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			100
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	870 2	10 9	N	9			109
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901 2	7 9	N	6			115
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			115
07	341 N	85	-0-	-256	-0-	85 2		N	-0-			115
08	341 N	139	-0-	-202	-0-	139 2		N	-0-			115

PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 119369	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10851	- 10918			
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-

HURNS				WELL #: 3145	RRCID -> 199127	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10744	- 10994			
03	4805 X	3866	-0-	-939	-0-	3847 2	19 9	N	17			107
04	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	4003 2	179 9	N	163	187 1		83
05	4805 X	4667	-0-	-138	-0-	4578 2	89 9	N	81			164
06	4290 X	3933	-0-	-357	-0-	3922 2	11 9	N	10			174
07	4433 X	3552	-0-	-881	-0-	3538 2	14 9	N	13			187
08	4681 X	3759	-0-	-922	-0-	3687 2	72 9	N	65			252

LAMASTER				WELL #: 2207	RRCID -> 207530	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10962	- 11016			
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335 2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
EDWARD				WELL #: 2951H	RRCID -> 259477	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 7805	PERF.10986	- 12201			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			512

DILLEY (MORROW, UPPER)				24792 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ARCHER				WELL #: 1	RRCID -> 127388	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6712	- 6724			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) //CONT.// 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

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

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1116 N	732	-0-	-384	-0-	-0-	62	1	670	2	N	-0-					30
04		720 N	678	-0-	-42	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-					30
05		651 N	600	-0-	-51	-0-	-0-	62	1	535	2	N	3					33
								3	9									
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	N	-0-					33
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1267	2	N	-0-					33
*08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	3					57
								3	9									
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	N	2					59
								2	9									
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	658	2	N	1					60
								1	9									
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	N	2					62
								2	9									
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-					62
*08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	N	3					65
								3	9									

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					-0-
*10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
*11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	N	-0-					-0-
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					-0-
*01		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
*02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1023	2	N	-0-					-0-
*03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	N	-0-					-0-
*04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-					-0-
*05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					-0-
*06		960 N	928	-0-	-32	-0-	-0-	48	1	880	2	N	-0-					-0-
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					-0-
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		997 N	997	-0-	-0-	62	1	905	2	N	27			72
						30	9							
04		943 N	943	-0-	-0-	60	1	858	2	N	23			95
						25	9							
05		998 N	998	-0-	-0-	62	1	890	2	N	42			137
						46	9							
06		933 N	933	-0-	-0-	60	1	836	2	N	34			171
						37	9							
07		934 N	934	-0-	-0-	62	1	872	2	N	-0-			171
08		775 N	525	-0-	-250	-0-	-0-	36	1	N	-0-			171
KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004				
03		186 N	182	-0-	-4	62	1	120	2	N	-0-			28
						60	1	121	2	N	-0-			28
04		181 N	181	-0-	-0-	62	1	112	2	N	5			33
						6	9							
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-							
06		190 N	190	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-			33
						62	1	144	2	N	20			53
07		228 N	228	-0-	-0-	22	9							
						60	1	132	2	N	1			54
*08		193 N	193	-0-	-0-	1	9							
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542				
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H												
03		992 N	951	-0-	-41	97	1	852	2	N	2			110
						2	9							
04		965 N	965	-0-	-0-	94	1	868	2	N	3			113
						3	9							
05		961 N	22	-0-	-939	3	1	19	2	N	-0-			113
						25	1	433	2	N	-0-			113
06		930 N	458	-0-	-472	-0-	-0-							
07		1414 N	1414	-0-	-0-	97	1	1311	2	N	5			118
						6	9							
*08		1181 N	1181	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	4			122
						4	9							
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776				
KIRMSE, J.		WELL #: 1839												
03		3069 X	1512	-0-	-1557	-0-	1512	2		N	-0-			176
						-0-	1439	2		N	-0-			176
04		2970 X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2		N	-0-			176
						-0-	2127	2		N	-0-			176
05		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			176
						-0-	2295	2		N	-0-			176
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			176
						-0-	1196	2		N	-0-			176
07		1581 X	1196	-0-	-385	-0-	1196	2		N	-0-			176
						-0-	2752	2		N	-0-			176
*08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			176

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 #	272	-0-	-131	-0-	22	1	250	2	N	-0-			221
04	390 #	192	-0-	-198	-0-	11	1	181	2	N	-0-			221
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			221
06	300 #	102	-0-	-198	-0-	4	1	98	2	N	-0-			221
07	310 #	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	N	-0-			221
*08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	60	179	1	102
						66	9							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	60	1	214	2	N	-0-			37
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	58	1	230	2	N	-0-			37
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	62	1	245	2	N	-0-			37
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-			37
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	2	N	-0-			37
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	62	1	208	2	N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	102	1	1143	2	N	-0-			23
04	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	75	1	1213	2	N	-0-			23
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	2	N	-0-			23
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	N	-0-			23
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	67	1	1175	2	N	-0-			23
08	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	95	1	1122	2	N	-0-			23

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1746 T		RRCID -> 021871		COMPL. DATE 03/14/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8455 - 8482		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT						-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.				945936										
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839					
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2	N	-0-						40
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-						40
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-						40
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-						40
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493 2	N	-0-						40
08	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258 2	N	-0-						40

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: OCHILTREE						
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN		26306 710 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8493							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ELDON		701613		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8467 - 8475							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC DODSON		701613		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 4		RRCID -> 188058		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7914							
03	651 N	608	-0-	-43 B	-3634	608	2			N	-0-				-0-
04	570 N	417	-0-	-153 B	-3634	417	2			N	-0-				-0-
05	496 N	282	-0-	-214 B	-3634	282	2			N	-0-				-0-
06	600 N	377	-0-	-223 B	-3634	377	2			N	-0-				-0-
07	434 N	443	-0-	9 B	-3625	443	2			N	-0-				-0-
08	279 N	451	-0-	172 B	-3453	451	2			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 3 L		RRCID -> 021858		COMPL. DATE 09/28/1961		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7904 - 7914							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WILSON, DUDE GU -5-		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 2 L		RRCID -> 021860		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7912 - 7920							
03	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	171	2	7	9	Y	6				53
04	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		223	2	6	9	Y	5	51	7
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-		223	2			Y	-0-		7
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	169	2	1	9	Y	1				8
07	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	2			Y	-0-				8
08	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	194	2	1	9	Y	1				9

4P ENERGY TEXAS, LLC WILSON, D. C.		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #: 1746 C		RRCID -> 021855		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8338 - 8349							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 3578		RRCID -> 218768		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1		RRCID -> 057419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726					
03	3968 #	3912	-0-	-56	-0-	10 1	3888 2	N	13						24
04	4170 #	3722	-0-	-448	-0-	14 9	3697 2	N	14						38
05	4309 #	3031	-0-	-1278	-0-	10 1	3013 2	N	7						45
06	4170 #	2322	-0-	-1848	-0-	8 9	2311 2	N	1						46
07	3906 #	2449	-0-	-1457	-0-	10 1	2433 2	N	5						51
08	3906 #	1702	-0-	-2204	-0-	6 9	1689 2	N	3						54
						3 9									

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1 L		RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						9

JONES, M. C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.//												
XTO ENERGY INC.												
WILSON, DUDE GU -5-												
WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			22
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			22
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			22
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			22
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-			22
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)												
XTO ENERGY INC.												
SCHWALM, B. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
JOYCE												
WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON												
WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREW												
WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL 663												
WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991												
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1098	2	N		29
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N		29
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N		29
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	58	1	1044	2	N		29
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N		29
08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	62	1	1079	2	N		29

DUDE WILSON (NOVI LIME) COURSON OIL & GAS, INC. JINES		//CONT.// //CONT.//	26306 923 182785	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1480	RRCID ->	258583	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	8381 - 8396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA														
		WELL #:	339787 3	RRCID ->	136579	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	7766 - 7900			
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	10	1	1644	2	N	-0-			26
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	2	N	-0-			26
05	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	10	1	1618	2	N	2			28
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	10	1	1449	2	N	2			30
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	10	1	1515	2	N	3			33
08	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	10	1	1515	2	N	-0-			33
PRESIDIO PETROLEUM LLC BOISDORF, GENEVIEVE G.														
		WELL #:	676084 2	RRCID ->	258549	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8232 - 8248			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM														
		WELL #:	701613 2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638			
03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	61	1	1804	2	N	-0-			21
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	2	N	-0-			21
05	1922 N	1548	-0-	-374	-0-	57	1	1491	2	N	-0-			21
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			21
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	99	1	1988	2	N	-0-			21
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1826	2	N	-0-			21
XTO ENERGY INC. JONES, M. C.														
		WELL #:	945936 1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS, HELEN														
		WELL #:	3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701			
03	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1234	2	3	9	Y	3			102
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y	3			105
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			105
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	Y	3			108
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1			109
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1			110

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1695 2	1 9	N	1		45
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1691 2	2 9	N	2		47
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789 2	2 9	N	2		49
06	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1580 2	3 9	N	3		52
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719 2	3 9	N	3		55
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1764 2	2 9	N	2		57

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1750 C		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	3850		N	-0-		-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 1836		RRCID -> 207579		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866			
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		12
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		12
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		12
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		12
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		12

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669									
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566			
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1482 2	3 9	N	3		73
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		73
05	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070 2		N	-0-		73
06	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1402 2	4 9	N	4		77
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1 9	N	1		78
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230 2	4 9	N	4		82

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUTCHER (ATOKA) COURSON OIL & GAS, INC. PARNELL BROS. B		//CONT.// 26801 222 //CONT.// 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007				TOTAL DEPTH 12576		PERF. 8580 - 8594			
03	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	16	1	1873	2	N	-0-			65	
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	38	1	3593	2	N	17			82	
						19	9								
05	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	62	1	8514	2	N	-0-			82	
06	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	46	1	7934	2	N	7			89	
						8	9								
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	60	1	7571	2	N	-0-			89	
*08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	54	1	5660	2	N	33			122	
						36	9								
EOG RESOURCES, INC. COURSON PARNELL 405		253162		WELL #: 2H		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008				TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9261 - 10515	
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	17			140	
						19	9								
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-			140	
05	1550 N	305	-0-	-1245	-0-	9	1	294	2	N	2			142	
						2	9								
06	1440 N	872	-0-	-568	-0-	28	1	844	2	N	-0-			142	
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1899	2	N	5			147	
						6	9								
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	N	16			163	
						18	9								
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY SCHROEDER		600750		WELL #: 2473		RRCID -> 228325		COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8544 - 8660	
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	2	N	-0-	184	1	79	
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	60	1	359	2	N	16			95	
						18	9								
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	62	1	316	2	N	10			105	
						11	9								
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	60	1	323	2	N	9			114	
						10	9								
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	N	11			125	
						12	9								
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	N	23			148	
						25	9								
PRESIDIO PETROLEUM LLC COURSON-PARNELL 474		676084		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005				TOTAL DEPTH 9653		PERF. 8386 - 8454	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			69	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	1	3	9	N	-3			72	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			72	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-			72	
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	1			N	-0-			72	
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	320	1	11	9	N	10			82	
4P ENERGY TEXAS, LLC PARNELL 475		953803		WELL #: 5		RRCID -> 214525		COMPL. DATE 01/13/2006				TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8342 - 8520	
03	2480 X	1870	-0-	-610	-0-	1870	2			N	-0-			137	
04	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241	2			N	-0-			137	
05	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	1946	2			N	-0-			137	
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			137	
07	2325 N	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-			137	
08	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-			137	

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903 2		N	-0-			181
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			181
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			181
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			181
07	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 2		N	-0-			181
08	992 N	111	-0-	-881	-0-	111 2		N	-0-			181

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			271
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			271
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			271
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			271
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-			271
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-			271

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

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

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

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

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			110
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-			N	-0-			110
05	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4358 -	4880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440					
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	8 1	922 2	Y	13	17 1	1 8	15	
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	14 9	897 2	Y	13	5 1	1 8	22	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	8 1	920 2	Y	13	12 1		23	
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	14 9	885 2	Y	13	8 1	1 8	27	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	8 1	956 2	Y	13	20 1		20	
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	14 9	924 2	Y	14	13 1	1 8	20	
						15 9							

CIMAREX ENERGY CO. HUFF		153438 WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734				
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04	330 N	78	-0-	-252	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC LOHBERGER		953803 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBERTS 14		WELL #: 1		RRCID -> 211366		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11820 - 12444				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589 N	69	-0-	-520	-0-	69	2			N	-0-					-0-

 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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

 LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20

 DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					83
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	367	2		9	N	8					91
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	431	2	18	9	N	16					107
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	454	2		9	N	8	71	1			44
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2		9	N	8					52
08	434 N	153	-0-	-281	-0-	151	2	2	9	N	2	32	1			22

 ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18					130
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	871	2	18	9	N	16	83	1			63
05	899 N	897	-0-	-2	-0-	879	2	18	9	N	16					79
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20					99
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	888	2	11	9	N	10					109
08	899 N	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-	86	1			23

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				28
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				28
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336					
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	70 1	2142 3	N	-0-					207
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59 1	1118 3	N	-0-					207
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	63 1	1372 3	N	15					222
							17 9								
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	68 1	2271 3	N	5					227
							6 9								
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	65 1	1435 3	N	-0-					227
*08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	70 1	1647 3	N	10	184 1				53
							11 9								

ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176							
03		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 3		N	-0-					-0-
04		810 N	727	-0-	-83	-0-	727 3		N	-0-					-0-
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	759 3		N	-0-					-0-
06		750 N	549	-0-	-201	-0-	549 3		N	-0-					-0-
07		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		N	-0-					-0-
*08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-					-0-

ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250							
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	47 1	109 3	N	-0-					298
04		180 N	151	-0-	-29	-0-	45 1	94 3	N	11					309
							12 9								
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	47 1	91 3	N	-0-					309
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	45 1	150 3	N	10					319
							11 9								
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	41 1	160 3	N	2					321
							2 9								
08		124 N	62	-0-	-62	-0-	47 1	15 3	N	-0-					321

ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					42
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13					55
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					55
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12					67
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096							
SHRADER, W. PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096							
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-					106
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-					106
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-					106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					106
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					106

OIL AND GAS DIVISION

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

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			58
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			58
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			58
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			58
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	995 3	4 9	N	4			62
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	856 3	1 9	N	1			63

ELLIS RANCH (CHESTER)				28506 138	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575				CNTY: OCHILTREE				
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY SWD		//CONT.//	28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
			628574											
		WELL #:	3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) COURSON OIL & GAS, INC. FIRST NATIONAL TRUST			28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
			182785											
		WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PSHIGODA -O-			WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62 1	1315 2	N	31			213
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	34 9	1460 2	N	25			238
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	28 9	1489 2	N	20			258
06	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	62 1	1098 2	N	22			280
07	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	24 9	1415 2	N	10			290
08	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	62 1	1378 2	N	21	179 1		132
						11 9						
						23 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS CARL -E-			488260	ASSOCIATED	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
		WELL #:	2742	RRCID ->	053227					
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	135
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-	135
05	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-	135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135

REMORA OPERATING, LLC OIL DEVELOPMENT COMPANY			701613	ASSOCIATED	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256
		WELL #:	2737	RRCID ->	115468					
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	35
04	360 N	136	-0-	-224	-0-	84 2	52 9	N	47	82
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	82
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	82
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					114
04	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					114
05	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					114
06	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					114
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					114
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	4098	-0-	-211	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3778	-0-	-302	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	3092	-0-	-1000	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

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

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HERNDON -JH-		WELL #: 1		RRCID -> 021991		COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1674 X	1431	-0-	-243	-0-	20	1	1405	2	N	5	170
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	44	1	3188	2	N	-0-	170
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	40	1	2185	2	N	5	175
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	48	1	3664	2	N	-0-	175
07	1674 X	280	-0-	-1394	-0-	16	1	262	2	N	2	177 1
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	-0-
LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820			
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	62	1	431	2	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-	-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	2	N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	N	-0-	-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	62	1	431	2	N	-0-	-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	N	-0-	-0-
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810			
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	62	1	324	2	N	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60	1	238	2	N	-0-	-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	62	1	308	2	N	-0-	-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	60	1	209	2	N	-0-	-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-	-0-
08	372 N	221	-0-	-151	-0-	36	1	185	2	N	-0-	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313			
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070			
03	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	83	1	967	2	N	-0-	28
04	1230 N	207	-0-	-1023	-0-	20	1	187	2	N	-0-	28
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	28
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	28
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	10 1	1378 2	2	N	-0-		62
04	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	10 1	1239 2	2	N	-0-		62
05	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	10 1	1556 2	2	N	-0-		62
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	10 1	1437 2	2	N	-0-		62
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	10 1	1559 2	2	N	-0-		62
08	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	10 1	1549 2	2	N	-0-		62

MCLAIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022004	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8472 - 9232	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		20
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		20
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			20	20	7		-0-

COURSON /E/		WELL #:		1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922	
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		30
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-		30
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODC 'B'		WELL #:		1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176	
03	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-		145
04	13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-				N	-0-		145
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		145

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

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
JINES, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			64
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			64
05	589 N	280	-0-	-309	-0-	280	3	N	-0-			64
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			64
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			64
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HERNDON		WELL #:		1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			187
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			187
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-			187
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			187
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-			187
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3534 X	2755	-0-	-779	-0-	217	1	2526	2	N	11		130
							12	9						
04		2910 X	2858	-0-	-52	-0-	280	1	2563	2	N	14		144
							15	9						
05		3007 X	2936	-0-	-71	-0-	310	1	2614	2	N	11		155
							12	9						
06		2820 X	2472	-0-	-348	-0-	280	1	2181	2	N	10		165
							11	9						
*07		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	310	1	2703	2	N	26	176 1	15
							29	9						
08		2914 N	2653	-0-	-261	-0-	310	1	2340	2	N	3		18
							3	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100														
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		45
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		45
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094														
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
*08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575														
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948														
03		5828 X	5112	-0-	-716	-0-	5098	3	14	9	N	13		162
04		5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5067	3	110	9	N	100	175 1	87
05		5394 X	5229	-0-	-165	-0-	5225	3	4	9	N	4		91
06	DLQ	G-10	5123	-0-	5123	-0-	5097	3	26	9	N	24		115
07	DLQ	G-10	5456	-0-	5456	10579	5389	3	67	9	N	61		176
08	DLQ	G-10	4971	-0-	4971	15550	4936	3	35	9	N	32	165 1	43

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
JINES, LAURA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841 3	8 9	N	7	105		
04	870 N	805	-0-	-65	-0-	797 3	8 9	N	7	112		
05	868 N	94	-0-	-774	-0-	94 3		N	-0-	112		
06	810 N	395	-0-	-415	-0-	395 3		N	-0-	112		
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	444 3	4 9	N	4	116		
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1267 3	10 9	N	9	125		

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HERNDON B		WELL #:		2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33		

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
03	1116 N	938	-0-	-178	-0-	62 1	876 2	N	-0-	-0-			
04	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	60 1	1805 2	N	-0-	-0-			
05	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	62 1	1049 2	N	-0-	-0-			
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	60 1	1727 2	N	-0-	-0-			
07	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	62 1	1583 2	N	-0-	-0-			
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	58 1	1523 2	N	-0-	-0-			

MCLAIN -D-				WELL #:	2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326 - 8338
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	62 1	825 2	N	8	25			
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9 9	800 2	N	-0-	25			
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62 1	819 2	N	-0-	25			
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	60 1	783 2	N	-0-	25			
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	62 1	814 2	N	-0-	25			
*08	3100 N	3376	-0-	276	276	62 1	3314 2	N	-0-	25			

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW -B-				WELL #:	5	RRCID ->	214248	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560											
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346											
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31 1	64 2	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	30 1	43 2	N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	31 1	36 2	N	-0-		-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	23 1	31 2	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2	N	-0-		-0-
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276											
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	31 1	1625 2	N	-0-		64
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	30 1	1258 2	N	-0-		64
05	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	31 1	1922 2	N	-0-		64
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	28 1	1956 2	N	-0-		64
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	31 1	1293 2	N	-0-		64
*08	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	31 1	1423 2	N	-0-		64
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444											
03	682 N	591	-0-	-91	-0-	25 1	566 2	N	-0-		217
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	629 2	N	-0-		217
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	30 1	615 2	N	-0-		217
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	607 2	N	-0-		217
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	-0-		217
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2	N	-0-		217
EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL											
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732											
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574											
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
YOWELL 250				WELL #:	RRCID -> 213555	COMPL. DATE 10/13/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11900	- 12765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018														

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE							
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
WELLS				WELL #:	RRCID -> 176425	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 3422	PERF. 3146	- 3422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	326	-0-	-46	B	-10121	326	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-10121				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10121				N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486			CNTY: MOORE							
ATCHESON				WELL #:	RRCID -> 116431	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 3796	PERF. 3340	- 3430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	2014	-0-	-125	B	-51674	2014	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1834	-0-	-236	B	-51674	1834	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1493	-0-	-615	B	-51674	1493	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1984	-0-	34	B	-51640	1984	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1969	-0-	78	B	-51562	1969	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1460	-0-	-28	B	-51562	1460	3		N	-0-			-0-

ANDERSON 406				WELL #:	RRCID -> 218710	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3023	- 3450					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	RRCID -> 022041	COMPL. DATE 07/10/1993	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6530	- 8256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	711	-0-	-95		-0-	711	2		N	-0-			86
04	930 N	689	-0-	-241		-0-	689	2		N	-0-			86
05	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779	2		N	-0-			86
06	743 N	743	-0-	-0-		-0-	743	2		N	-0-			86
07	780 N	780	-0-	-0-		-0-	780	2		N	-0-			86
*08	821 N	821	-0-	-0-		-0-	821	2		N	-0-			86

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
PERDURE PETROLEUM LLC				653224										
CONLEY -B-				WELL #:	RRCID -> 022021	COMPL. DATE 01/17/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6759	- 6780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	62	1	305	2	N	-0-			95
04		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	60	1	291	2	N	-0-			95
05		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	62	1	295	2	N	-0-			95
06		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	60	1	278	2	N	-0-			95
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	56	1	273	2	N	-0-			95
*08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	62	1	290	2	N	-0-			95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			36
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			36
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-			36
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			69
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			69
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			69
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			69
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			69
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
STUMP, A. F.												
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	31 1	1087 2	N	-0-			20
04	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			20
05	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			20
06	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			20
07	1581 #	1229	-0-	-352	-0-	1229 2		N	-0-			20
08	1581 #	1295	-0-	-286	-0-	1295 2		N	-0-			20

FARNSWORTH (OSWEGO)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LAUNE												
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)												
PERDURE PETROLEUM LLC												
WHITE												
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
653224												
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												

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

BUCKHAULTS												
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												

03	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSALL												
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940												

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
MEARS, G. B. GAS UNIT												
30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
217005												
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658												

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.//		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		744 N	697	-0-	-47	-0-	31 1	657 2	N	8		239
04		780 N	642	-0-	-138	-0-	9 9	612 2	N	-0-		239
05		775 N	676	-0-	-99	-0-	30 1	645 2	N	-0-		239
06		660 N	401	-0-	-259	-0-	31 1	371 2	N	-0-		239
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	30 1	584 2	N	-0-		239
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	31 1	681 2	N	-0-		239

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	152	-0-	152	389	152 3		Y	-0-		24
04	DLQ	G-10	146	-0-	146	535	146 3		Y	-0-		24
05		580 N	45	-0-	-535	-0-	45 3		Y	-0-		24
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		24
07		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3		Y	-0-		24
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	36 1	973 2	N	-0-		15
04		1050 N	970	-0-	-80	-0-	60 1	910 2	N	-0-		15
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	62 1	935 2	N	-0-		15
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	60 1	883 2	N	-0-		15
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	62 1	932 2	N	-0-		15
08		992 N	952	-0-	-40	-0-	62 1	890 2	N	-0-		15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		992 N	982	-0-	-10	-0-	62 1	920 2	N	-0-		25
04		960 N	950	-0-	-10	-0-	60 1	890 2	N	-0-		25
05		992 N	975	-0-	-17	-0-	62 1	913 2	N	-0-		25
06		960 N	940	-0-	-20	-0-	60 1	880 2	N	-0-		25
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	62 1	899 2	N	-0-		25
08		961 N	950	-0-	-11	-0-	62 1	888 2	N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	31 1	505 2	N	-0-		62
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	-0-		62
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	N	-0-		62
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	N	-0-		62
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	29 1	508 2	N	-0-		62
08		558 N	441	-0-	-117	-0-	20 1	421 2	N	-0-		62

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
MORRIS-BATMAN		WELL #: 2		RRCID -> 120471		COMPL. DATE 02/23/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		806 N	801	-0-	-5	-0-	62 1	739 2	N	-0-		-0-
04		780 N	770	-0-	-10	-0-	60 1	710 2	N	-0-		-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	62 1	748 2	N	-0-		-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	60 1	722 2	N	-0-		-0-
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	62 1	738 2	N	-0-		-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	62 1	739 2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
HAWK		WELL #:		107 T	RRCID ->	127099	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7388 - 7470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	62 1	1792 2	N	3			48
04	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	3 9	1734 2	N	-0-			48
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	60 1	1781 2	N	-0-			48
06	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	60 1	1707 2	N	-0-			48
07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	62 1	1776 2	N	-0-			48
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	62 1	1769 2	N	-0-			48

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	213206	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7762 - 7848
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1969 3	6 9	N	5			38
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642 3	3 9	N	3			41
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497 3	2 9	N	2			43
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1380 3	2 9	N	2			45
07	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1413 3	1 9	N	1			46
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			46

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7842 - 8027
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7957 - 8107
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			22
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			22
05	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	1008 3		N	-0-			22
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			22
*07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			22
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			22

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7875 - 8089
03	3658 X	3278	-0-	-380	-0-	3268 3	10 9	Y	9			48
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3195 3	13 9	Y	12			60
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453 3	6 9	Y	5			65
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3159 3	12 9	Y	11			76
*07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 3		Y	-0-			76
*08	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293 3	1 9	Y	1			77

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7961 - 8133
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045 3	9 9	N	8			74
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	45 1		29
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			29
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-			29
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			29
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 N	833	-0-	-159	-0-	833	2	N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARLY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2635	-0-	-215	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2544	-0-	-401	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	1866	-0-	-984	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
*07	2945 X	1439	-0-	-1506	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-	-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-	-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-	-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	-0-	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ARCHER, CARL M. FARMS, INC.				028992									
RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	088670	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6834 - 6856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		279 N	279	-0-	-0-	1 1	278 2	278 2	N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	1 1	278 2	278 2	N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	1 1	297 2	297 2	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	1 1	287 2	287 2	N	-0-			-0-
*07		289 N	289	-0-	-0-	1 1	288 2	288 2	N	-0-			-0-
*08		299 N	299	-0-	-0-	1 1	298 2	298 2	N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6814 - 6842	
03		434 N	368	-0-	-66	50 1	310 2	310 2	N	7			175
						8 9							
04		442 N	442	-0-	-0-	60 1	376 2	376 2	N	5			180
						6 9							
05		462 N	462	-0-	-0-	62 1	387 2	387 2	N	12			192
						13 9							
06		435 N	435	-0-	-0-	60 1	375 2	375 2	N	-0-			192
07		452 N	452	-0-	-0-	62 1	390 2	390 2	N	-0-			192
*08		459 N	459	-0-	-0-	62 1	397 2	397 2	N	-0-			192

LEE MAY				WELL #:	1	RRCID ->	066773	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6867 - 6904	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAVES OPERATING, LLC				325799									
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792	
03		906 N	906	-0-	-0-	906 2			N	-0-			77
04		817 N	817	-0-	-0-	817 2			N	-0-			77
05		807 N	807	-0-	-0-	807 2			N	-0-			77
06		780 N	726	-0-	-54	726 2			N	-0-			77
07		806 N	724	-0-	-82	724 2			N	-0-			77
08		806 N	714	-0-	-92	714 2			N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878	
03		248 N	167	-0-	-81	10 1	157 2	157 2	N	-0-			-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	10 1	254 2	254 2	N	-0-			-0-
05		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	10 1	283 2	283 2	N	-0-			-0-
07		279 N	202	-0-	-77	10 1	192 2	192 2	N	-0-			-0-
*08		283 N	283	-0-	-0-	10 1	273 2	273 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH		WELL #:		1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6904 - 6921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-	38
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-	38
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-	38
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-	38
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	38
08		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198 3		N	-0-	38

LAUNE		WELL #:		1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 - 6841
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
BUZZARD											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

JEAN		WELL #:			RRCID ->	054007	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6902 - 6946
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2018											

DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	60 1 -0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	818 2	6 9	N	5	62
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	952 2	2 9	N	2	64
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	64
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-	64
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	897 2		N	-0-	64
08	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885 2		N	-0-	64

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 192295		COMPL. DATE 09/06/1958		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8337 - 8340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	62 1	565 2	N		56		141
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	62 9	638 2	N		16		157
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	60 1	650 2	N		19		176
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	18 9	621 2	N		-0-		176
07	744 N	702	-0-	-42	-0-	62 1	633 2	N		6		182
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	7 9	624 2	N		6		188
						7 9						

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
JONES ENERGY, LLC		441132										
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8395 - 8512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		53

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 8030 - 8040		
BOMHOFF "D"		WELL #: 161										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3534 X	3406	-0-	-128 B	-0-	31 1	3349 2	N		24		159
04	3420 X	3319	-0-	-101 B	-0-	26 9	3280 2	N		8		167
05	3534 X	3459	-0-	-75 B	-0-	30 1	3414 2	N		13		180
06	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	9 9	3411 2	N		45		225
07	3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	30 1	3583 2	N		5		230
*08	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	50 9	3539 2	N		29		259
						31 1						
						32 9						

SMITH "19"		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7946 - 8052		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	31 1	1641 2	N		-0-		115
04	1620 N	1442	-0-	-178 B	-0-	30 1	1412 2	N		-0-		115
05	1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	31 1	1694 2	N		8		123
06	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	9 9	1519 2	N		-0-		123
07	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	30 1	1613 2	N		-0-		123
08	1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	31 1	1566 2	N		-0-		123

PERDURE PETROLEUM LLC		653224		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8188 - 8204		
CONLEY -B-		WELL #: 3										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) // CONT. //		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PERDURE PETROLEUM LLC		// CONT. // 653224										
CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803										
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 185343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2018										
FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3517	-0-	517	517	3517	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	985	3568	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3310	-0-	210	1195	3310	3		N	-0-			-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

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

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2		N	-0-			-0-
07	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
 T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2692	-0-	-158	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2099	-0-	-846	-0-	2099	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2359	-0-	-431	-0-	2359	2	N	-0-			-0-
07		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
08		2790 X	2247	-0-	-543	-0-	2247	3	N	-0-			-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

03		930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2	N	-0-			-0-
04		870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2	N	-0-			-0-
05		868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2	N	-0-			-0-
06		840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2	N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
*08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

03		961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2	N	-0-			-0-
04		900 N	854	-0-	-46	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05		899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2	N	-0-			-0-
06		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
*08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

03	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	45	1	1681	2	N	21	145
							23	9					
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	45	1	1576	2	N	-0-	145
05	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	45	1	1429	2	N	37	182
							41	9					
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	45	1	1402	2	N	10	192
							11	9					
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	45	1	1579	2	N	15	207
							17	9					
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	45	1	1611	2	N	14	42
							15	9			179	1	

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		121
04	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-		121
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		121
06	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 2	N	-0-		121
07	248 N	81	-0-	-167 B	-0-	81 2	N	-0-		121
08	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-		121
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-		108
04	690 N	351	-0-	-339 B	-0-	344 2	7 9 N	6		114
05	713 N	657	-0-	-56 B	-0-	657 2	N	-0-		114
06	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		114
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		114
08	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2	N	-0-		114
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2018 - P/A 12/04/18									

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	11 7	-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1365 2	2 9	N	2		2
07	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1241 2	3 9	N	3		5
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 2	2 9	N	2		7

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			145
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			145
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	13			158
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			158
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			158
08	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1401	2	N	-0-			158

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			20
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			20
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			20

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329				
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-			75
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			75
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			75
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161	3	N	-0-			75
07	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3	N	-0-			75
08	1271 N	798	-0-	-473	-0-	798	3	N	-0-			75

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330				
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	341	1	N	1484	3	N	57
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	N	1293	3	N	57
05	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	341	1	N	1170	3	N	57
06	1770 N	1418	-0-	-352	-0-	330	1	N	1088	3	N	57
07	1674 N	1291	-0-	-383	-0-	319	1	N	972	3	N	57
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	341	1	N	1463	3	N	57

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310				
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			13
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			13
05	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1543	3	N	-0-			13
06	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3	N	-0-			13
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-			13
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-			13

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334		
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3		N	-0-				-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-		931 3		N	-0-				-0-
05	837 N	621	-0-	-216	-0-		621 3		N	-0-				-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-				-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3		N	-0-				-0-
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-				-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270		
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		341 1	1687 3	N	-0-				-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		330 1	1402 3	N	-0-				-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		341 1	1608 3	N	-0-				-0-
06	1950 N	1876	-0-	-74	-0-		330 1	1546 3	N	-0-				-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		341 1	1568 3	N	-0-				-0-
08	1953 N	1894	-0-	-59	-0-		341 1	1553 3	N	-0-				-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258		
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931 3		N	-0-				135
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 3		N	-0-				135
05	2046 N	1394	-0-	-652	-0-		1394 3		N	-0-				135
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125 3		N	-0-				135
07	1953 N	1734	-0-	-219	-0-		1734 3		N	-0-				135
08	1395 N	1393	-0-	-2	-0-		1393 3		N	-0-				135
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7341 - 7367		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7330 - 7350		
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		403 1	1593 3	N	-0-				80
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		390 1	1401 3	N	-0-				80
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		403 1	1370 3	N	-0-				80
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		390 1	1348 3	N	-0-				80
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		403 1	1251 3	N	-0-				80
*08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		403 1	1441 3	N	-0-				80
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158			PERF. 7326 - 7344		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408			PERF. 7276 - 7288		
03	2480 X	2383	-0-	-97	-0-		341 1	2042 3	N	-0-				69
04	2400 X	2305	-0-	-95	-0-		330 1	1975 3	N	-0-				69
05	2418 N	2175	-0-	-243	-0-		341 1	1834 3	N	-0-				69
06	2310 N	2280	-0-	-30	-0-		330 1	1950 3	N	-0-				69
07	2387 N	2309	-0-	-78	-0-		341 1	1968 3	N	-0-				69
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		341 1	1912 3	N	-0-				69

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	3	N	-0-		87	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3	N	-0-		87	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3	N	-0-		87	
06	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	3	N	-0-		87	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3	N	-0-		87	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		87	

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-		2537	2	N	-0-		48
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2	N	-0-		48
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		2420	2	N	-0-		48
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2098	2	N	-0-		48
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966	2	N	-0-		48
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-		1790	2	N	-0-		48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
03	310 N	298	-0-	-12	-0-		298	2	N	-0-		25
04	300 N	271	-0-	-29	-0-		271	2	N	-0-		25
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	2	N	-0-		25
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2	N	-0-		25
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2	N	-0-		25
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	6972 - 7057
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	3	N	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3	N	-0-		-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3	N	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	3	N	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3	N	-0-		-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	3	N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7386 - 7407
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		2351	3	N	-0-		1
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-		2389	3	N	-0-		1
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	3	N	-0-		1
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	3	N	-0-		1
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497	3	N	-0-		1
*08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2331	3	N	-0-		1

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
HUMPHREYS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WILSON ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	11548 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MARGE				WELL #:	1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKHART				1		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
RIO BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10820 - 10831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			57
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	-0-			57
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			57
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			57
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			57
*08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			57

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

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

JONES ENERGY, LLC 441132
 MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			627

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2016

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-			531
04	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3564 2	2 9	N	2	403 1	2 8	128
05	5033 R	5033	-0-	-0-	-0-	4976 2	57 9	N	52			180
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	123	196 1		107
07	3790 R	3790	-0-	-0-	-0-	3650 1	140 9	N	127			234
*08	4982 R	4982	-0-	-0-	-0-	4848 2	134 9	N	122	197 1		159

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7139 R	7139	-0-	-0-	-0-	6335 2	804 9	N	731	611 1		302
04	7157 R	7157	-0-	-0-	-0-	6460 2	697 9	N	634	803 1	4 8	129
05	6390 R	6390	-0-	-0-	-0-	5801 2	589 9	N	535	598 1	1 8	65
06	3960 #	3402	-0-	-558	-0-	2900 2	502 9	N	456	392 1		129
07	5757 R	5757	-0-	-0-	-0-	5283 1	474 9	N	431	393 1		167
*08	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	4797 2	414 9	N	376	381 1		162

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		403 #	272	-0-	-131	-0-	272 3		N	-0-	79
04		452 R	452	-0-	-0-	-0-	451 3	1 9	N	1	80
05		310 #	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-	80
06		300 #	15	-0-	-285	-0-	15 3		N	-0-	80
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	80
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF. N/A
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7535 - 7625
03		775 #	596	-0-	-179	-0-	589 3	7 9	N	6	99
04		750 #	574	-0-	-176	-0-	573 3	1 9	N	1	100
05		775 #	604	-0-	-171	-0-	595 3	9 9	N	8	108
06		750 #	517	-0-	-233	-0-	511 3	6 9	N	5	113
07		620 #	523	-0-	-97	-0-	516 3	7 9	N	6	119
08		589 #	551	-0-	-38	-0-	531 3	20 9	N	18 131 1	6

FEE 37		WELL #:		4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF. 7734 - 7766
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF. 7546 - 7578
03		2108 #	1165	-0-	-943	-0-	1164 3	1 9	N	1	115
04		1950 #	1179	-0-	-771	-0-	1175 3	4 9	N	4	119
05		1984 #	1237	-0-	-747	-0-	1235 3	2 9	N	2	121
06		1710 #	1096	-0-	-614	-0-	1095 3	1 9	N	1	122
07		1302 #	1086	-0-	-216	-0-	1086 3		N	-0-	122
08		1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120 3		N	-0-	122

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUMPHREYS, L. H.				WELL #: 1	RRCID -> 170527	COMPL. DATE 12/06/1987	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7738	- 7757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931			CNTY: HEMPHILL				
WILSON, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 022070	COMPL. DATE 07/10/1957	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7606	- 7657		
03	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-		77
04	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		77
05	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		77
06	1140 #	964	-0-	-176	-0-	964 2		N	-0-		77
07	1178 #	917	-0-	-261	-0-	917 2		N	-0-		77
*08	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		77
DETRIXHE				WELL #: 1	RRCID -> 163966	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7694	- 7740		
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	303 2	4 9	N	4	187 1	60
04	390 #	303	-0-	-87	-0-	303 2		N	-0-		60
05	403 #	378	-0-	-25	-0-	315 2	63 9	N	57		117
06	390 #	331	-0-	-59	-0-	311 2	20 9	N	18		135
07	350 R	350	-0-	-0-	-0-	325 2	25 9	N	23		158
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	312 2	87 9	N	79		237
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: HEMPHILL				
HODGSON 24				WELL #: 1	RRCID -> 171537	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10999	- 11002		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKHART 57				WELL #: 5	RRCID -> 204458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7708	- 7712		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
HUMPHREYS 42				WELL #: 1	RRCID -> 282454	COMPL. DATE 01/26/1964	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 7676	- 7725		
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)			30528 900 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084								
IMMEL -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	32	
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	32	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	32	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	32	
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	32	
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-	32	

HODGSON - 21			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)			30531 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
JONES -R-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-	64	
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-	64	
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-	64	
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	64	
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-	64	
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-	64	

JONES -W-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	791	-0-	-49	-0-	791 3		N	-0-	-0-	
05	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3		N	-0-	-0-	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-	-0-	
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3		N	-0-	-0-	

J-BREX COMPANY			427513								
TEXFEL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TEXFEL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
03	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 2		N	-0-	27	
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 2		N	-0-	27	
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	27	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	27	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	27	
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	27	

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875	2	Y	-0-			279
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824	2	Y	-0-			279
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820	2	Y	-0-			279
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	2	Y	-0-			279
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771	2	Y	-0-			279
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742	2	Y	-0-			279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE				1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092	
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			184
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		30	1	N	8			192
							9	9					
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		31	1	N	5			197
							6	9					
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		30	1	N	7			204
							8	9					
07	2170 N	270	-0-	-1900	-0-		16	1	N	-0-			204
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			204

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY				254556									
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520	
03	217 N	216	-0-	-1	-0-		216	2	N	-0-			109
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2	N	-0-			109
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2	N	-0-			109
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-			109
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2	N	-0-			109
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			109

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2	N	-0-			134
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2	N	-0-			134
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1480	2	N	7			141
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1790	2	N	12			153
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1774	2	N	3			156
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2034	2	N	12			168

FINALY RESOURCES LLC				268323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HARRELSON				1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-		-0-

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-		-0-

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #:	1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2		N	-0-		35
04	1800 N	1789	-0-	-11	-0-	1783	2	6 9	N	5		40
05	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1663	2		N	-0-		40
06	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2		N	-0-		40
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		40
08	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2		N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		WELL #:	3	RRCID ->	182437	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8700 - 8880
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613											
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF. 8481 - 8985				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOSSETS		WELL #:		1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310 - 9349				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	122780	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8439 - 8765				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEIL		WELL #:		2	RRCID ->	166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9262 - 9280				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
SQUIRE				WELL #: 208	RRCID -> 232371	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8836	- 8940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECK UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022087	COMPL. DATE 09/18/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A							
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	347 1	309 3	N			-0-				33
04	600 N	331	-0-	-269	-0-	276 1	55 3	N			-0-				33
05	620 N	282	-0-	-338	-0-	282 1		N			-0-				33
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N			-0-				33
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N			-0-				33
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N			-0-				33
GADBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 066691	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 8970	PERF. 8577	- 8734						
03	1333 N	45	-0-	-1288	-0-	37 1	8 9	N			7				169
04	1230 N	58	-0-	-1172	-0-	36 1	22 9	N			20				189
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	37 1	3 9	N			3				192
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36 1	4 9	N			4				196
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	37 1	24 9	N			22	186 1			32
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	37 1	8 9	N			7				39
HOEPPNER				WELL #: 2	RRCID -> 129797	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8738	- 8768						
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	892 1	1960 3	N			20				77
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	850 1	1843 3	N			20				97
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	878 1	1689 3	N			20				117
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	864 1	1835 3	N			13				130
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	892 1	1652 3	N			17				147
*08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	892 1	1928 3	N			18				165
REDELSPERGER				WELL #: 2	RRCID -> 141653	COMPL. DATE 03/27/1992	TOTAL DEPTH 9001	PERF. 8676	- 8774						
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	892 1	1786 3	N			8				89
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	864 1	1716 3	N			13				102
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	892 1	1773 3	N			6				108
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	864 1	1699 3	N			6				114
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	892 1	1758 3	N			3				117
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	892 1	1739 3	N			2				119

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	37	1	378	3	N	2	104
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	3	N	-0-	104
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	3	107
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-	107
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	37	1	401	3	N	1	108
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	37	1	404	3	N	1	109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	37	1	638	3	N	-0-	-0-
04	750 N	718	-0-	-32	-0-	35	1	683	3	N	-0-	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-	-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-	-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	37	1	685	3	N	-0-	-0-
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	37	1	669	3	N	-0-	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
03	992 N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-	7
04	960 N	855	-0-	-105	-0-	855	3			N	-0-	7
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-	7
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	7
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-	7
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	915	1	2984	3	N	38	127
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	914	1	2915	3	N	33	160
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	955	1	2744	3	N	19	179
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	914	1	2916	3	N	18	197
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	948	1	3087	3	N	34	189 1 42
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	948	1	3116	3	N	3	45

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
03	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	493	1	1576	3	N	44	188
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	469	1	1613	3	N	30	218
05	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	501	1	1541	3	N	18	236
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	485	1	1648	3	N	23	192 1 67
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	501	1	1682	3	N	32	99
*08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	501	1	1581	3	N	25	124

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BECK -C-				//CONT.// 877099		WELL #: 4		RRCID -> 174572	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 8736	- 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	429 1	693 3	N	5		157	
							6 9						
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	438 1	752 3	N	15		172	
							17 9						
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	454 1	702 3	N	8		180	
							9 9						
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	450 1	808 3	N	7		187	
							8 9						
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	461 1	829 3	N	7		194	
							8 9						
*08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	461 1	838 3	N	5		199	
							6 9						

FOLLETT (MORROW, UP)		MCGEE, TOM CORPORATION		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
APPEL				549380		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8458	- 8942
03	04	05	06	07	*08								
03		1271 N	714	-0-	-557	-0-	714 2		N	-0-		89	
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		89	
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		89	
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		89	
07		1178 N	639	-0-	-539	-0-	639 2		N	-0-		89	
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		89	

FOLLETT (NOVI)		REMORA OPERATING, LLC		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
HEIL				701613		WELL #: 1		RRCID -> 218801	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8491	- 8499
03	04	05	06	07	08								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOLLETT NE (MORROW -A-)		HOME PETROLEUM CORP.		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
LARKEY UNIT				396852		WELL #: 1127		RRCID -> 134463	COMPL. DATE 03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8450	- 8468
03	04	05	06	07	*08								
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-	
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		-0-	
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-		-0-	
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-	
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-	
*08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		-0-	

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		RESOURCE OIL AND GAS, LLC		31833 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB		
HARRIS UNIT				703395		WELL #: 1		RRCID -> 178907	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8552	- 8564
03	04	05	06	07	08								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113	

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8			296
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			296
05	1178 #	1009	-0-	-169	-0-	1005	2	4	9	N	4			300
06	1170 #	1045	-0-	-125	-0-	1045	2			N	-0-			300
07	1209 #	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-			300
08	1209 #	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-			300

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			58
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			58
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			58
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			58
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			58
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1657	3	42	9	N	38	193	1	40
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1681	3	44	9	N	40			80
05	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1260	3	39	9	N	35			115
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	3	12	9	N	11			126
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1890	3	29	9	N	26			152
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1943	3	23	9	N	21			173

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
LAUBHAN, MERLIN			WELL #: 5		RRCID -> 168225			COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BCE-MACH II LLC			040205									
PINCKARD			WELL #: 1		RRCID -> 041710			COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7859 - 7990
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 185860			COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7988 - 8013
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC			056384									
TRAVIS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 076289			COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7902 - 7910
03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-			-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-

RUPPRECHT, MAY			WELL #: 1		RRCID -> 102781			COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7988 - 7994
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2 9 N	2			89
04	580 R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2 9 N	2			91
05	536 R	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3 9 N	3			94
*06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4 9 N	4			98
*07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7 9 N	6			104
08	527 #	510	-0-	-17	-0-	504	2	6 9 N	5			109

RUPPRECHT -41-			WELL #: 6852		RRCID -> 103215			COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7978
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-		89
04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		89
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2 9 N	2			91
*06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3 9 N	3			94
*07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4 9 N	4			98
08	806 #	767	-0-	-39	-0-	763	2	4 9 N	4			102

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384									
KELLN, HENRY		WELL #:		2		RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		891 R	891	-0-	-0-	-0-	887 2	4 9	N	4			141
04		910 R	910	-0-	-0-	-0-	903 2	7 9	N	6			147
05		982 R	982	-0-	-0-	-0-	974 2	8 9	N	7			154
*06		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	992 2	15 9	N	14			168
*07		971 R	971	-0-	-0-	-0-	951 2	20 9	N	18	173 1		13
*08		991 R	991	-0-	-0-	-0-	978 2	13 9	N	12			25

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
PAINE -C-		WELL #:		1		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINER		WELL #:		1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211			
03	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1393 2	14 9	N	13			90
04	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1174 2	13 9	N	12			102
05	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1205 2	9 9	N	8			110
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1255 2	6 9	N	5			115
07	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1036 2	13 9	N	12			127
*08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1027 2	17 9	N	15			142

MCGEE, TOM CORPORATION		549380											
KUNKA, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	496	#	461	-0-	-35	-0-	461 2		N	-0-			90
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-			90
05	496	#	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-			90
06	480	#	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-			90
07	496	#	482	-0-	-14	-0-	482 2		N	-0-			90
08	496	#	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-			90

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:		1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047			
03	589	#	429	-0-	-160	-0-	429 2		N	-0-			239
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			239
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			239
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			239
07	527	#	510	-0-	-17	-0-	510 2		N	-0-			239
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			239

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
HARHAUSEN		WELL #:		1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955			
03	1426	#	1259	-0-	-167	-0-	1259 2		N	-0-			91
04	1350	#	1228	-0-	-122	-0-	1228 2		N	-0-			91
05	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	1262 2		N	-0-			91
06	1320	#	1177	-0-	-143	-0-	1177 2		N	-0-			91
07	1271	#	1236	-0-	-35	-0-	1236 2		N	-0-			91
08	1271	#	1189	-0-	-82	-0-	1189 2		N	-0-			91

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		172
04	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		172
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-		172
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		172
07	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		172
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		172

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
ARDREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969	
03	806 #	754	-0-	-52	-0-	1	1	753	2	N	-0-
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	3	1	647	2	N	-0-
05	775 #	718	-0-	-57	-0-	718	2	N	-0-		30
06	750 #	599	-0-	-151	-0-	15	1	584	2	N	-0-
07	744 #	623	-0-	-121	-0-	15	1	608	2	N	-0-
08	744 #	501	-0-	-243	-0-	10	1	491	2	N	-0-

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945	
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	2	N	-0-
04	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	10	1	1701	2	N	-0-
05	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		16
06	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	2	N	-0-
07	1581 #	1131	-0-	-450	-0-	32	1	1099	2	N	-0-
08	1581 #	862	-0-	-719	-0-	23	1	839	2	N	-0-

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015	
03	DLQ G-10	1710	-0-	1710	1710	70	1	1640	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1886	-0-	1886	3596	15	1	1871	2	Y	-0-
05	5540 R	1944	-0-	-3596	-0-	112	1	1832	2	Y	-0-
06	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	52	1	1874	2	Y	-0-
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	56	1	1906	2	Y	-0-
08	1953 #	1790	-0-	-163	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970	
03	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508	2			Y	-0-
04	DLQ G-10	508	-0-	508	1016	5	1	503	2	Y	-0-
05	1542 R	526	-0-	-1016	-0-	3	1	523	2	Y	-0-
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	2	Y	-0-
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	8	1	489	2	Y	-0-
08	527 #	494	-0-	-33	-0-	7	1	487	2	Y	-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) REMORA OPERATING, LLC HARHAUSEN, F. W. -B-		//CONT.// //CONT.//	31837 333 701613	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 101784	COMPL. DATE 06/18/1982	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7991	-		8016				
03	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-			115
04	DLQ G-10	337	-0-	337	604	28	1	309	2	Y	-0-			115
05	878 R	274	-0-	-604	-0-	81	1	193	2	Y	-0-			115
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	Y	2			117
						2	9							
07	403 #	250	-0-	-153	-0-	2	1	248	2	Y	-0-			117
08	341 #	190	-0-	-151	-0-	3	1	187	2	Y	-0-			117
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460	COMPL. DATE 01/16/1962	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7942	-		7985				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170	COMPL. DATE 04/16/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7984	-		8027				
03	DLQ G-10	55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-			129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-			129
05	132 R	77	-0-	-55	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			129
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7946	-		7981				
03	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	453	1	1068	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	1325	-0-	1325	2846	389	1	936	2	Y	-0-			6
05	4084 R	1238	-0-	-2846	-0-	402	1	836	2	Y	-0-			6
06	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	316	1	684	2	Y	-0-			6
07	1519 #	986	-0-	-533	-0-	267	1	719	2	Y	-0-			6
08	1519 #	795	-0-	-724	-0-	155	1	640	2	Y	-0-			6
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002	COMPL. DATE 06/26/1963	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7978	-		7991				
03	DLQ G-10	2828	-0-	2828	2828	829	1	1951	2	Y	44			144
						48	9							
04	DLQ G-10	2473	-0-	2473	5301	717	1	1728	2	Y	25			169
						28	9							
05	7387 R	2086	-0-	-5301	-0-	664	1	1377	2	Y	41			210
						45	9							
06	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	551	1	1191	2	Y	55			265
						61	9							
07	2821 #	2204	-0-	-617	-0-	571	1	1536	2	Y	88	336	1	17
						97	9							
08	2821 #	2417	-0-	-404	-0-	471	1	1946	2	Y	-0-			17
UNIT PETROLEUM COMPANY IMKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056890	COMPL. DATE 10/17/1962	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7964	-		7986				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M															
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7972 -	8014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

IMKE "A"	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7926 -	7992						
03	1333 #	1289	-0-	-44	-0-	806	1	483	3	N	-0-			181
04	1290 #	1212	-0-	-78	-0-	780	1	432	3	N	-0-			181
05	1271 #	1226	-0-	-45	-0-	806	1	420	3	N	-0-			181
06	1260 #	1226	-0-	-34	-0-	780	1	446	3	N	-0-			181
07	1302 #	1249	-0-	-53	-0-	806	1	443	3	N	-0-			181
*08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	806	1	440	3	N	-0-			181

MOHR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7968 -	7988					
03	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	1021	3	15	9	Y	14			77
04	DLQ G-10	992	-0-	992	2028	986	3	6	9	Y	5	59	1	23
05	DLQ G-10	779	-0-	779	2807	769	3	10	9	Y	9			32
06	3872 R	1065	-0-	-2807	-0-	1047	3	18	9	Y	16			48
07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15			63
*08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1021	3	9	9	Y	8			71

MOHR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7993 -	8054					
03	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	1102	3	32	9	Y	29			155
04	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2210	1064	3	12	9	Y	11	119	1	47
05	DLQ G-10	850	-0-	850	3060	830	3	20	9	Y	18			65
06	4224 R	1164	-0-	-3060	-0-	1130	3	34	9	Y	31			96
07	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1116	3	33	9	Y	30			126
08	1147 #	1120	-0-	-27	-0-	1101	3	19	9	Y	17			143

4P ENERGY TEXAS, LLC	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 -	8010						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC YAUCK		31837 400 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) QUANAH PANHANDLE, LLC FRANZ, C. J. - O. D. C.-		32740 500 684575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC KEMP		32773 250 953803		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526		
03		7750	3808	-0-	-3942	850565	3551 2	257 9	N	234			514
04		7500	3773	-0-	-3727	846838	3541 2	232 9	N	211	349 1		376
05		7750	3500	-0-	-4250	842588	3386 2	114 9	N	104			480
06		7500	3861	-0-	-3639	838949	3687 2	174 9	N	158	573 1		65
07		7750	4182	-0-	-3568	835381	3928 2	254 9	N	231			296
*08		7750	4427	-0-	-3323	832058	4109 2	318 9	N	289	388 1		197

FRASS (MORROW, LOWER) PETCO PETROLEUM CORP. FRASS, HENRY JR. -B-		32773 500 657835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1		N	-0-			-0-

FRASS, H. JR "E"		WELL #:	10	RRCID ->	288287	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8802 - 8854		
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMANT ENERGY, INC. FRASS SISTERS		701555 106		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678		
03		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
SGP OPERATING LLC				767966											
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
03	5270 X	2448	-0-	-2822	-0-	2433	3	15	9	N	14		107
04	5100 X	458	-0-	-4642	-0-	458	3			N	-0-		107
05	5270 X	1794	-0-	-3476	-0-	1785	3	9	9	N	8		115
06	3870 X	1353	-0-	-2517	-0-	1353	3			N	-0-		115
07	3441 X	1133	-0-	-2308	-0-	1133	3			N	-0-		115
08	2449 X	958	-0-	-1491	-0-	958	3			N	-0-		115

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		28
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		28
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		28
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			N	-0-		28
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-		28
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		28

UNIT PETROLEUM COMPANY HELFENBEIN				877099			WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
03	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-		136
04	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-		136
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-		136
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		136
07	13702 X	10992	-0-	-2710	-0-	10992	2			N	-0-		136
08	13702 X	13341	-0-	-361	-0-	13341	2			N	-0-		136

UNIT PETROLEUM COMPANY HELFENBEIN UNIT -A-				877099			WELL #:		1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3				N	-0-					72
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3				N	-0-					72
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3				N	-0-					72
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					72
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2297	3	11	9		N	10					82
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	3	13	9		N	12					94

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)			32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
LEMMA			WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
04		1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
05		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-	-0-
06		1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-	-0-
08		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-	-0-

FREE			WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREE			WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FREE			WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139	
03		3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-	-0-
04		3660 X	3563	-0-	-97	-0-	3563	2			N	-0-	-0-
05		3782 X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-	-0-
06		3570 X	3422	-0-	-148	-0-	3422	2			N	-0-	-0-
07		3689 X	3610	-0-	-79	-0-	3610	2			N	-0-	-0-
08		3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2			N	-0-	-0-

LEMMA			WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
03		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-	-0-
04		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-	-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-	-0-
06		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-	-0-
07		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-	-0-
08		2821 X	1478	-0-	-1343	-0-	1478	2			N	-0-	-0-

LEMMA			WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116	
03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-	-0-
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-	-0-
05		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-	-0-
06		2310 N	2187	-0-	-123	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-	-0-
08		2294 N	2050	-0-	-244	-0-	2050	2			N	-0-	-0-

HOLLOMAN			WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREEMAN RANCH (OSWEGO)		32929 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
LEMMMA -B-		WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174 PERF. 4503 - 4881							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
RUBY A		WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6678 - 6688							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
RUBY B		WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6688 - 6697							
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					48
04	7530 X	7524	-0-	-6	-0-	7524	2			N	-0-					48
05	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					48
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					48
07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					48
08	7781 X	7259	-0-	-522	-0-	7248	2	11	9	N	-0-					58
FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
UPLAND RESOURCES LLC		878931														
LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060 PERF.11522 - 11664							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803														
FRITZLEN		WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937 PERF.11412 - 11782							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265														
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5032 - 5381							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//				609265											
HWY 152 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6800	-	7682
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11733	-	14888
FRYE				WELL #:	1412										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

WEATHERLY 1				WELL #:	1	RRCID ->	239456	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	13209	-	14980
03	23064	X	21558	-0-	-1506	-0-	21440	2	118	9	N	107			109
04	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20277	2	142	9	N	129	171	1	67
05	21204	X	20669	-0-	-535	-0-	20615	2	54	9	N	49			116
06	21510	X	12874	-0-	-8636	-0-	12874	2			N	-0-			-0-
07	22227	X	18858	-0-	-3369	-0-	18808	2	50	9	N	45			45
08	21545	X	17650	-0-	-3895	-0-	17606	2	44	9	N	40			85

MOORE, R.				WELL #:	101	RRCID ->	246248	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12310	-	14952
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

J B SIMMONS				WELL #:	102	RRCID ->	246265	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	15140	PERF.	13090	-	15003
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

J H HILL				WELL #:	101	RRCID ->	246267	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12955	-	14943
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3968	2	160	9	N	145			321
04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10281	2	244	9	N	222	378	1	165
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10856	2	270	9	N	245			410
06	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12433	2	298	9	N	271	386	1	295
*07	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13655	2	249	9	N	226	195	1	326
*08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	12827	2	262	9	N	238	361	1	203

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEATHERLY				WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701							
03	10137 X	8392	-0-	-1745	-0-	8364	2	28	9	N	25					40	
04	8520 X	5888	-0-	-2632	-0-	5888	2			N	-0-					40	
05	8215 X	3354	-0-	-4861	-0-	3326	2	28	9	N	25					65	
06	8550 X	2803	-0-	-5747	-0-	2803	2			N	-0-					65	
07	8835 X	3208	-0-	-5627	-0-	3208	2			N	-0-					65	
08	8401 X	2985	-0-	-5416	-0-	2985	2			N	-0-					65	

FRYE RANCH 10				WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53	

BOLES				WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1	

BOLES				WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MOORE, R.				WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093							
03	13299 X	11173	-0-	-2126	-0-	11075	2	98	9	N	89					249	
04	12570 X	11173	-0-	-1397	-0-	11075	2	98	9	N	89	189	1			149	
05	12834 X	10495	-0-	-2339	-0-	10395	2	100	9	N	91					240	
06	12180 X	10679	-0-	-1501	-0-	10588	2	91	9	N	83					323	
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	92					415	
08	11532 X	10677	-0-	-855	-0-	10577	2	100	9	N	91	380	1			126	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
QEP ENERGY COMPANY				684474								
JOLLY 21				WELL #:	RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800 - 7682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEMPLAR OPERATING LLC				841421				TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456				
FRYE				WELL #:	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004				
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		170
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		170
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		170
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		170
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		170
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		170

FRYE RANCH 10				WELL #:	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367			
03	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2		N	-0-		45
04	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2		N	-0-		45
05	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	1162	2		N	-0-		45
06	1290 N	986	-0-	-304	-0-	986	2		N	-0-		45
07	1116 N	997	-0-	-119	-0-	988	2	9 9	N	8		53
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		53

FRYE				WELL #:	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168			
*09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-		102
*10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		102
*11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-		102
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		102
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		102
*02	145 N	10	-0-	-135	-0-	10	2		N	-0-		102
*03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		N	-0-		102
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		102
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		102
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		102
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		102
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		102

FRYE RANCH				WELL #:	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

FRYE RANCH				WELL #:	RRCID ->	220818	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421										
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065				
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	458 2	22 9	N	20			105
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	484 2	53 9	N	48			153
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	519 2	28 9	N	25			178
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	480 2	15 9	N	14			192
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	515 2	19 9	N	17	182 1		27
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			27

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335				
03	4216 X	19	-0-	-4197	-0-	19 2		Y	-0-			78
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			Y	-0-			78
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			78
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			78
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			78
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			78

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997				
03	1550 X	22	-0-	-1528	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
03	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1182 2	2 9	N	2			175
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1074 2	39 9	N	35			210
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1100 2	44 9	N	40			250
06	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	1001 2	9 9	N	8			258
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1080 2	130 9	N	118	185 1		191
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			191

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
03	2821 X	293	-0-	-2528	-0-	218 2	75 9	N	68			158
04	2730 X	2559	-0-	-171	-0-	2537 2	22 9	N	20			178
05	2821 X	2320	-0-	-501	-0-	2303 2	17 9	N	15			193
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2141 2	2 9	N	2			195
07	2635 N	2196	-0-	-439	-0-	2196 2		N	-0-			195
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			195

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
 HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

 GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

 FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

 HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

 SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

03	27838 X	20346	-0-	-7492	-0-	19136	2	1210	9	N	1100	915	1			440
04	25530 X	19165	-0-	-6365	-0-	18062	2	1103	9	N	1003	1273	1			170
05	26009 X	19015	-0-	-6994	-0-	17897	2	1118	9	N	1016	727	1			459
06	25170 X	17699	-0-	-7471	-0-	16722	2	977	9	N	888	724	1			623
07	20925 X	17410	-0-	-3515	-0-	16489	2	921	9	N	837	1064	1			396
08	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					396

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11005 X	10644	-0-	-361	-0-	10644 3		215
04		10650 X	10378	-0-	-272	-0-	10345 3	33 9 N	245
05		10850 X	10784	-0-	-66	-0-	10753 3	31 9 N	273
06		10350 X	10333	-0-	-17	-0-	10321 3	12 9 N	284
07		10726 X	10638	-0-	-88	-0-	10595 3	43 9 N	136
08		10788 X	10488	-0-	-300	-0-	10442 3	46 9 N	178

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803							
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101	
03		3100 X	3002	-0-	-98	-0-	2999 2	3 9 N	74
04		3060 X	2770	-0-	-290	-0-	2767 2	3 9 N	77
05		3162 X	2727	-0-	-435	-0-	2724 2	3 9 N	80
06		3060 X	2914	-0-	-146	-0-	2911 2	3 9 N	83
07		3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2896 2	3 9 N	86
08		3007 X	2858	-0-	-149	-0-	2852 2	6 9 N	91

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

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

 HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					260
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					260
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					260
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					260
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					260
08		279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					260

 PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

03		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					92
04		1590 N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					92
05		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					92
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					92
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					92
08		1643 N	109	-0-	-1534	-0-	109	2			N	-0-					92

 MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

03		1829 N	1536	-0-	-293	-0-	1506	2	30	9	N	27					160
04		1710 N	1514	-0-	-196	-0-	1514	2			N	-0-					160
05		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1623	2	36	9	N	33					193
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11	186	1			18
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1584	2	31	9	N	28					46
08		1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1504	2	28	9	N	25					71

 YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

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

 HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3					129
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	2	9	9	N	8					137
05	1953 N	1230	-0-	-723	-0-	1223	2	7	9	N	6					143
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2					145
07	1953 N	835	-0-	-1118	-0-	815	2	20	9	N	18					163
08	1240 N	984	-0-	-256	-0-	973	2	11	9	N	10					173

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	523	2	18	9	N	16					116
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	638	2	3	9	N	3					119
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	436	2	86	9	N	78					197
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5					202
07	651 N	378	-0-	-273	-0-	378	2			N	-0-					202
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					202

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	2	21	9	N	19					157
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1548	2	39	9	N	35					192
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					227
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1671	2	28	9	N	25					252
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	N	21	129	1			144
08	1240 N	140	-0-	-1100	-0-	140	2			N	-0-					144

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					334
04	540 N	401	-0-	-139	-0-	373	2	28	9	N	25					359
05	465 N	255	-0-	-210	-0-	238	2	17	9	N	15					374
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	316	2	40	9	N	36					410
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	193	2	22	9	N	20	171	1			259
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					264

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670						
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2192	2	43	9	N	39	179	1		156
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-				156
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	N	28				184
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2423	2	50	9	N	45				229
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2607	2	45	9	N	41	168	1		102
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2625	2	37	9	N	34				136

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530						
03	682 N	543	-0-	-139	-0-	531	2	12	9	N	11				11
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	198	2	4	9	N	4				15
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	432	2	19	9	N	17				32
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	532	2	15	9	N	14				46
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9	9	N	8				54
08	465 N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-				54

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692						
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	639	2	14	9	N	13				57
04	660 N	546	-0-	-114	-0-	531	2	15	9	N	14				71
05	682 N	359	-0-	-323	-0-	353	2	6	9	N	5				76
06	630 N	445	-0-	-185	-0-	399	2	46	9	N	42				118
07	558 N	275	-0-	-283	-0-	260	2	15	9	N	14	113	1		19
08	372 N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-				19

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510						
03	3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3308	2	22	9	N	20				104
04	3240 X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-				104
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3394	2	30	9	N	27				131
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3583	2	21	9	N	19	150	1		-0-
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3750	2	14	9	N	13				13
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3527	2	22	9	N	20				33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	427	2	6	9	Y	5					29
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					34
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	Y	1					35
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	447	2	40	9	Y	36					71
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	Y	10					81
08	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	366	2	11	9	N	10					21
04	570 N	113	-0-	-457	-0-	110	2	3	9	N	3					24
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	518	2	2	9	N	2					26
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					26
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					26
08	527 N	40	-0-	-487	-0-	40	2			N	-0-					26

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
03	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2170	2	42	9	Y	38					367
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2149	2	40	9	Y	36	182	1			221
05	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	2125	2	37	9	Y	34					255
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2033	2	34	9	Y	31					286
07	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2111	2	34	9	Y	31					317
08	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2090	2	41	9	Y	37					354

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
03	837 N	677	-0-	-160	-0-	633	2	44	9	N	40					131
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	645	2	44	9	N	40					171
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	602	2	57	9	N	52	187	1			36
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	668	2	61	9	N	55					91
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	664	2	42	9	N	38					129
08	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	2			N	-0-					129

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 4P ENERGY TEXAS, LLC HANDLEY 9		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201																
03	2697 X	1370	-0-	-1327	-0-	1370	2			N	-0-					266
04	2730 X	957	-0-	-1773	-0-	957	2			N	-0-					266
05	2821 X	1275	-0-	-1546	-0-	1275	2			N	-0-					266
06	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	1057	2	9	9	N	8					274
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1088	2	118	9	N	107	191	1			190
08	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1067	2	3	9	N	3					193

WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450																
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	2	13	9	Y	12	95	1			42
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1355	2	8	9	Y	7					49
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	Y	4					53
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1339	2	9	9	Y	8					61
07	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1383	2	9	9	Y	8					69
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1380	2	39	9	Y	35					104

WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324																
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3208	2	26	9	N	24					325
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3087	2	22	9	N	20	190	1			155
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4127	2	55	9	N	50					205
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3694	2	78	9	N	71					276
07	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8562	2	90	9	N	82					358
*08	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	15768	2	101	9	N	92	166	1			284

WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298																
03	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1228	2	8	9	N	7					85
04	1290 N	1133	-0-	-157	-0-	1133	2			N	-0-					85
05	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1254	2	8	9	N	7					92
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					92
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					92
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					95

WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284																
03	3844 X	3670	-0-	-174	-0-	3645	2	25	9	N	23	193	1			160
04	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					160
05	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	3398	2	22	9	N	20					180
06	3690 X	2720	-0-	-970	-0-	2705	2	15	9	N	14					194
07	3720 X	2974	-0-	-746	-0-	2957	2	17	9	N	15					209
08	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3550	2	22	9	N	20					229

WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636						
03	2449 X	2042	-0-	-407	-0-	1904	2	138	9	N	125	187	1	49
04	2580 X	1802	-0-	-778	-0-	1657	2	145	9	N	132	118	1	63
05	2666 X	1956	-0-	-710	-0-	1605	2	351	9	N	319	189	1	193
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	186	1	7
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			7
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			7

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694						
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2073	2	34	9	N	31			264
04	1950 N	1849	-0-	-101	-0-	1849	2			N	-0-			264
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1956	2	11	9	N	10	191	1	83
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1879	2	13	9	N	12			95
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	N	17			112
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	N	22			134

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444						
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4125	2	39	9	N	35			127
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3976	2	42	9	N	38			165
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4002	2	31	9	N	28			193
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3684	2	13	9	N	12			205
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3554	2	40	9	N	36	179	1	62
08	3565 X	3261	-0-	-304	-0-	3241	2	20	9	N	18			80

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
STEIN 1		WELL #:		3H	RRCID ->	260110	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12538	- 16796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7030	2	251	9	N	228	232
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	6963	2	235	9	N	214	259
05	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7383	2	233	9	N	212	276
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6592	2	188	9	N	171	259
07	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7009	2	196	9	N	178	248
*08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7308	2	207	9	N	188	242

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	260163	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12215	- 16527
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.12461	- 17128
03	11253 X	9366	-0-	-1887	-0-	9128	2	238	9	N	216	102
04	10800 X	8505	-0-	-2295	-0-	8287	2	218	9	N	198	108
05	11160 X	8530	-0-	-2630	-0-	8280	2	250	9	N	227	40
06	9960 X	8020	-0-	-1940	-0-	7808	2	212	9	N	193	47
07	10292 X	7392	-0-	-2900	-0-	7203	2	189	9	N	172	147
08	9362 X	6800	-0-	-2562	-0-	6618	2	182	9	N	165	122

PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.12628	- 16563
03	3100 N	3192	-0-	92	92	3109	2	83	9	N	75	116
04	3000 N	3077	-0-	77	169	3003	2	74	9	N	67	183
05	3100 N	3163	-0-	63	232	3089	2	74	9	N	67	64
06	3214 X	2982	-0-	-232	-0-	2916	2	66	9	N	60	124
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1669	2	24	9	N	22	38
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	N	1	39

MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.14840	- 18722
03	11067 X	8889	-0-	-2178	-0-	8869	2	20	9	N	18	156
04	10710 X	8789	-0-	-1921	-0-	8789	2			N	-0-	156
05	10292 X	9104	-0-	-1188	-0-	9073	2	31	9	N	28	184
06	9330 X	9050	-0-	-280	-0-	9008	2	42	9	N	38	222
07	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9576	2	22	9	N	20	134
08	9114 X	8613	-0-	-501	-0-	8577	2	36	9	N	33	167

BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026	- 18373
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418	- 16585
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2672 2	100 9	N	91	180	1	202	
04	2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2591 2	72 9	N	65			267	
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2968 2	74 9	N	67			334	
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2923 2	62 9	N	56	186	1	204	
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3209 2	56 9	N	51	34	1	221	
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3463 2	70 9	N	64			285	

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842			
03	6076 X	2840	-0-	-3236	-0-	2672 2	168 9	N	153	188	1	83	
04	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7183 2	198 9	N	180	191	1	72	
05	8029 X	7499	-0-	-530	-0-	7314 2	185 9	N	168	196	1	44	
06	7770 X	6765	-0-	-1005	-0-	6614 2	151 9	N	137			181	
07	8029 X	7033	-0-	-996	-0-	6876 2	157 9	N	143	190	1	134	
08	7626 X	7065	-0-	-561	-0-	6915 2	150 9	N	136	175	1	95	

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232		PERF.12875 - 17169			
03	9393 X	8577	-0-	-816	-0-	8353 2	224 9	N	204	194	1	165	
04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9055 2	224 9	N	204	188	1	181	
05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9400 2	240 9	N	218	190	1	209	
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8786 2	186 9	N	169	183	1	195	
07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9411 2	200 9	N	182	190	1	187	
08	9393 X	9286	-0-	-107	-0-	9090 2	196 9	N	178	189	1	176	

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12464 - 16579			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412		PERF.14824 - 19052			
03	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6831 2	6 9	N	5			289	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			289	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			289	
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	187	1	102	
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			102	
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			102	

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572		PERF.14162 - 18475			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14170 - 18162			
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			359	
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			359	
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			359	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			359	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
PURYEAR 13		WELL #:		8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12627	- 16983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	904	2	25	9	N	23	193 1	27
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10		37
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-		37
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		37
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		37

THOMAS 5		WELL #:		9H	RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12544	- 16847	
03	8773 X	7284	-0-	-1489	-0-	7052	2	232	9	N	211	389 1	298
04	7530 X	6507	-0-	-1023	-0-	6312	2	195	9	N	177		475
05	7781 X	7350	-0-	-431	-0-	7149	2	201	9	N	183	191 1	467
06	7530 X	6811	-0-	-719	-0-	6645	2	166	9	N	151	191 1	427
07	7285 X	5536	-0-	-1749	-0-	5423	2	113	9	N	103		530
*08	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7818	2	198	9	N	180		710

MORRISON		WELL #:		6033H	RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.13094	- 17410	
03	5084 X	4390	-0-	-694	-0-	4204	2	186	9	N	169	366 1	519
04	4920 X	3116	-0-	-1804	-0-	3011	2	105	9	N	95		614
05	5084 X	3374	-0-	-1710	-0-	3264	2	110	9	N	100		714
06	4740 X	4051	-0-	-689	-0-	3918	2	133	9	N	121	184 1	651
07	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4037	2	133	9	N	121	250 1	522
08	4402 X	2865	-0-	-1537	-0-	2768	2	97	9	N	88	186 1	424

ODESSA 17		WELL #:		1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4610	- 5956	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED 2		WELL #:		1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12446	- 16489	
03	5301 X	4707	-0-	-594	-0-	4551	2	156	9	N	142	182 1	243
04	5040 X	4028	-0-	-1012	-0-	3863	2	165	9	N	150	187 1	206
05	5673 X	4162	-0-	-1511	-0-	4035	2	127	9	N	115		321
06	5490 X	3928	-0-	-1562	-0-	3730	2	198	9	N	180	185 1	316
07	5673 X	4480	-0-	-1193	-0-	4260	2	220	9	N	200	190 1	326
08	4712 X	3841	-0-	-871	-0-	3707	2	134	9	N	122		448

REED 2		WELL #:		2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12590	- 16571	
03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7026	2	552	9	N	502	572 1	664
04	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7290	2	571	9	N	519	536 1	647
05	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	7894	2	553	9	N	503	743 1	407
06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	7780	2	513	9	N	466	189 1	684
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	7813	2	520	9	N	473	911 1	246
*08	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	7934	2	556	9	N	505	190 1	561

HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12190	- 16411	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	30287 X	30037	-0-	-250	-0-	29678	2	359 9	N	326	375 1	75
04	29310 X	28942	-0-	-368	-0-	28588	2	354 9	N	322	161 1	236
05	30287 X	26736	-0-	-3551	-0-	26405	2	331 9	N	301	179 1	358
06	29250 X	26836	-0-	-2414	-0-	26522	2	314 9	N	285	373 1	270
07	30225 X	27643	-0-	-2582	-0-	27351	2	292 9	N	265	457 1	78
08	30039 X	26184	-0-	-3855	-0-	25947	2	237 9	N	215	253 1	40

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12334	- 16288
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
03	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-				N	3	80 1	11
04	11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-				N	-0-		11
05	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-		11
06	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-				N	-0-		11
07	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14567	- 18566
03	9765 X	9149	-0-	-616	-0-	9083	2	66 9	N	60	191 1	55
04	9780 X	9360	-0-	-420	-0-	9275	2	85 9	N	77		132
05	10106 X	9540	-0-	-566	-0-	9464	2	76 9	N	69		201
06	9780 X	8755	-0-	-1025	-0-	8675	2	80 9	N	73	187 1	87
07	9672 X	9193	-0-	-479	-0-	9124	2	69 9	N	63	55 1	95
08	9672 X	8961	-0-	-711	-0-	8878	2	83 9	N	75		170

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	8060 X	7768	-0-	-292	-0-	7469	2	299 9	N	272	381 1	386
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7420	2	383 9	N	348	188 1	546
05	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7701	2	399 9	N	363	565 1	344
06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7506	2	328 9	N	298	381 1	261
07	8060 X	7708	-0-	-352	-0-	7381	2	327 9	N	297	308 1	250
08	8091 X	7706	-0-	-385	-0-	7353	2	353 9	N	321	352 1	219

HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	- 16364
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338 - 16310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249 - 16547	
03	8029 X	2529	-0-	-5500	-0-	2499	2	30	9	N	27	110
04	7590 X	6242	-0-	-1348	-0-	6151	2	91	9	N	83	193
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7803	2	143	9	N	130	323
06	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7703	2	133	9	N	121	95
07	7626 X	3166	-0-	-4460	-0-	3124	2	42	9	N	38	51
*08	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8068	2	163	9	N	148	199

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
03	5053 X	4442	-0-	-611	-0-	4016	2	426	9	N	387	215
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4107	2	428	9	N	389	249
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4067	2	384	9	N	349	232
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4251	2	389	9	N	354	230
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4326	2	374	9	N	340	214
08	4681 X	4655	-0-	-26	-0-	4460	2	195	9	N	177	219

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
03	14136 X	11158	-0-	-2978	-0-	10714	2	444	9	N	404	725
04	13200 X	10911	-0-	-2289	-0-	10483	2	428	9	N	389	740
05	11811 X	11565	-0-	-246	-0-	11130	2	435	9	N	395	752
06	11430 X	11071	-0-	-359	-0-	10678	2	393	9	N	357	748
07	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12176	2	440	9	N	400	594
*08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12036	2	402	9	N	365	641

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
03	5115 X	4349	-0-	-766	-0-	4210	2	139	9	N	126	457
04	4710 X	4084	-0-	-626	-0-	3945	2	139	9	N	126	205
05	4588 X	3828	-0-	-760	-0-	3649	2	179	9	N	163	177
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4367	2	169	9	N	154	331
07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5611	2	188	9	N	171	314
*08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5263	2	206	9	N	187	118

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481 - 16646		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095 - 18372		
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-	155	
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				N	-0-	155	
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-	155	
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-	155	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155	

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335 - 16532		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930 - 18913		
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2		N	-0-	216	
04	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2		N	-0-	216	
05	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2		N	-0-	216	
06	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2		N	-0-	216	
07	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2		N	-0-	216	
*08	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2		N	-0-	216	

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739 - 14970		
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1250	2	21 9	N	19	111	
04	1230 N	847	-0-	-383	-0-	830	2	17 9	N	15	126	
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-	126	
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1108	2	13 9	N	12	138	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9 9	N	8	146	
08	1333 N	864	-0-	-469	-0-	855	2	9 9	N	8	154	

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813 - 16821		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483 - 18165		
03	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	11999	2	42 9	N	38	249	
04	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	14931	2	58 9	N	53	126	
05	14911 X	14827	-0-	-84	-0-	14776	2	51 9	N	46	172	
06	14430 X	11798	-0-	-2632	-0-	11762	2	36 9	N	33	205	
07	15500 X	10969	-0-	-4531	-0-	10921	2	48 9	N	44	131	
08	15500 X	13151	-0-	-2349	-0-	13132	2	19 9	N	17	148	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4434 2	10 9	N	9			123
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 2		N	-0-			123
05	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	3973 2	20 9	N	18			141
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5051 2	8 9	N	7			148
07	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2		N	-0-	101 1		47
*08	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5754 2	9 9	N	8			55

BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6098 2	293 9	N	266	197 1		312
04	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5564 2	272 9	N	247	187 1		372
05	6293 X	5910	-0-	-383	-0-	5678 2	232 9	N	211	377 1		206
06	6090 X	5489	-0-	-601	-0-	5250 2	239 9	N	217	186 1		237
07	6293 X	4845	-0-	-1448	-0-	4612 2	233 9	N	212	270 1		179
08	6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	4962 2	191 9	N	174	109 1		244

THOMAS 3		WELL #:		17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737
03	13485 X	11596	-0-	-1889	-0-	11571 2	25 9	N	23			110
04	13050 X	8932	-0-	-4118	-0-	8918 2	14 9	N	13			123
05	13485 X	9112	-0-	-4373	-0-	9081 2	31 9	N	28			151
06	12300 X	9559	-0-	-2741	-0-	9559 2		N	-0-			151
07	11594 X	10264	-0-	-1330	-0-	10264 2		N	-0-			151
08	11594 X	11376	-0-	-218	-0-	11363 2	13 9	N	12			163

PURYEAR		WELL #:		8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938
03	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2436 2		N	-0-			139
04	2700 X	2315	-0-	-385	-0-	2315 2		N	-0-			139
05	2759 X	1129	-0-	-1630	-0-	1129 2		N	-0-			139
06	2370 N	1368	-0-	-1002	-0-	1368 2		N	-0-			139
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			139
*08	3100 N	4326	-0-	1226	1226	4318 2	8 9	N	7			146

THOMAS 3		WELL #:		15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521	- 16688
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3302 2	146 9	N	133	189 1		13
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3897 2	176 9	N	160			173
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3457 2	128 9	N	116	191 1		98
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2924 2	103 9	N	94	181 1		11
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4106 2	169 9	N	154	109 1		56
*08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6898 2	431 9	N	392	370 1		78

THOMAS W 5		WELL #:		12H	RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363	- 16830
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4262 2	116 9	N	105			207
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5807 2	180 9	N	164	192 1		179
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5426 2	165 9	N	150	184 1		145
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5173 2	151 9	N	137	192 1		90
07	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5564 2	147 9	N	134			224
*08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5012 2	131 9	N	119	195 1		148

HUFF BROS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616	- 18289
03	6138 X	4580	-0-	-1558	-0-	4527 2	53 9	N	48			83
04	5940 X	76	-0-	-5864	-0-	30 2	46 9	N	42	92 1		33
05	6138 X	3	-0-	-6135	-0-	3 2		N	-0-			33
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-			33
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			33
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	18383 X	13476	-0-	-4907	-0-	13435	2	41	9	N	37	205
04	16650 X	8461	-0-	-8189	-0-	8440	2	21	9	N	19	224
05	16337 X	8570	-0-	-7767	-0-	8538	2	32	9	N	29	253
06	14130 X	13379	-0-	-751	-0-	13336	2	43	9	N	39	112
07	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13942	2	44	9	N	40	98
*08	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14137	2	43	9	N	39	137

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692		
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4004	2	378	9	N	344	501
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3776	2	158	9	N	144	453
05	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	3880	2	234	9	N	213	476
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3848	2	153	9	N	139	237
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	2691	2	160	9	N	145	169
08	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2661	2	136	9	N	124	105

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459		
03	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	7301	2	54	9	N	49	108
04	7230 X	6830	-0-	-400	-0-	6778	2	52	9	N	47	155
05	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7338	2	48	9	N	44	199
06	7020 X	6987	-0-	-33	-0-	6946	2	41	9	N	37	236
07	7347 X	6965	-0-	-382	-0-	6923	2	42	9	N	38	93
08	7378 X	7021	-0-	-357	-0-	6975	2	46	9	N	42	135

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438		
03	15066 X	14169	-0-	-897	-0-	14011	2	158	9	N	144	237
04	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13483	2	141	9	N	128	173
05	14570 X	13911	-0-	-659	-0-	13773	2	138	9	N	125	298
06	14100 X	13595	-0-	-505	-0-	13462	2	133	9	N	121	231
07	14570 X	13778	-0-	-792	-0-	13638	2	140	9	N	127	167
08	14167 X	13780	-0-	-387	-0-	13642	2	138	9	N	125	218

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023		
03	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9052	2	9	9	N	8	32
04	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9388	2	8	9	N	7	39
05	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11258	2	20	9	N	18	57
06	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-	57
07	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-	57
*08	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11249	2	15	9	N	14	71

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12200 - 15991		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481				
03	6603 X	6055	-0-	-548	-0-	5833	2	222	9	N	202	176	1	145
04	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6709	2	325	9	N	295	191	1	249
05	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7082	2	399	9	N	363	371	1	241
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6493	2	329	9	N	299	365	1	175
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6581	2	323	9	N	294	408	1	61
*08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6857	2	332	9	N	302	196	1	167

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418				
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	7859	2	196	9	N	178	182	1	286
04	7590 X	6654	-0-	-936	-0-	6485	2	169	9	N	154	193	1	247
05	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	7278	2	213	9	N	194	184	1	257
06	7890 X	7259	-0-	-631	-0-	7062	2	197	9	N	179	187	1	249
07	8153 X	7228	-0-	-925	-0-	7039	2	189	9	N	172	167	1	254
08	8060 X	6440	-0-	-1620	-0-	6276	2	164	9	N	149	188	1	215

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223				
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	3784	2	714	9	N	649	764	1	395
04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3582	2	452	9	N	411	353	1	453
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	2905	2	823	9	N	748	926	1	275
06	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	2416	2	541	9	N	492	378	1	389
07	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	2014	2	532	9	N	484	359	1	514
08	3131 X	1923	-0-	-1208	-0-	1541	2	382	9	N	347	383	1	478

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256				
03	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	9722	2	677	9	N	615	936	1	393
04	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	9550	2	626	9	N	569	574	1	388
05	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10145	2	715	9	N	650	682	1	356
06	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	9928	2	606	9	N	551	544	1	363
07	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10322	2	636	9	N	578	792	1	149
*08	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10281	2	625	9	N	568			717

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351				
03	2480 X	2133	-0-	-347	-0-	1689	2	444	9	N	404	573	1	726
04	2430 X	1933	-0-	-497	-0-	1562	2	371	9	N	337	184	1	879
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2882	2	590	9	N	536	561	1	854
06	3000 N	5496	-0-	2496	2496	5022	2	474	9	N	431	571	1	714
07	3100 N	4392	-0-	1292	3788	3933	2	459	9	N	417	474	1	657
*08	7799 X	4011	-0-	-3788	-0-	3436	2	575	9	N	523	381	1	799

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400				
03	6192 X	3622	-0-	-2570	-0-	3367	2	255	9	N	232	378	1	500
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3026	2	217	9	N	197	186	1	511
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3320	2	260	9	N	236	272	1	475
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3165	2	223	9	N	203	192	1	486
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3179	2	210	9	N	191	369	1	308
*08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3294	2	213	9	N	194	192	1	310

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	5559	2	248	9	N	225	181	1	46
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5719	2	288	9	N	262	196	1	112
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5488	2	294	9	N	267	185	1	194
06	5610 X	5595	-0-	-15	-0-	5354	2	241	9	N	219	187	1	226
07	6200 X	5469	-0-	-731	-0-	5243	2	226	9	N	205	299	1	132
08	6200 X	5597	-0-	-603	-0-	5365	2	232	9	N	211	188	1	155

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090				
03	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	3075	2	118	9	N	107	186	1	183
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4523	2	46	9	N	42			225
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5133	2	83	9	N	75			300
06	3090 X	992	-0-	-2098	-0-	924	2	68	9	N	62	182	1	180
07	4495 X	786	-0-	-3709	-0-	729	2	57	9	N	52	138	1	94
08	4495 X	1429	-0-	-3066	-0-	1341	2	88	9	N	80			174

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169				
03	5022 X	4800	-0-	-222	-0-	4408	2	392	9	N	356	378	1	317
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5294	2	396	9	N	360	280	1	397
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5069	2	356	9	N	324	368	1	353
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5238	2	301	9	N	274	175	1	452
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5309	2	323	9	N	294	530	1	216
08	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	5021	2	300	9	N	273	303	1	186

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559				
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4453	2	201	9	N	183	192	1	162
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3765	2	186	9	N	169	195	1	136
05	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4316	2	197	9	N	179	184	1	131
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4186	2	156	9	N	142	181	1	92
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4632	2	125	9	N	114	159	1	47
*08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4869	2	187	9	N	170			217

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559				
03	8866 X	8265	-0-	-601	-0-	7784	2	481	9	N	437	377	1	628
04	8580 X	7898	-0-	-682	-0-	7427	2	471	9	N	428	383	1	673
05	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8303	2	464	9	N	422	564	1	531
06	8430 X	8319	-0-	-111	-0-	7928	2	391	9	N	355	531	1	355
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	7961	2	384	9	N	349	352	1	352
08	8773 X	8680	-0-	-93	-0-	8294	2	386	9	N	351	380	1	323

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486				
03	32302 X	27447	-0-	-4855	-0-	26673	2	774	9	N	704	561	1	473
04	31260 X	25486	-0-	-5774	-0-	24792	2	694	9	N	631	720	1	384
05	30163 X	25098	-0-	-5065	-0-	24460	2	638	9	N	580	579	1	385
06	27840 X	23442	-0-	-4398	-0-	22938	2	504	9	N	458	570	1	273
07	27435 X	23009	-0-	-4426	-0-	22456	2	553	9	N	503	345	1	431
08	27435 X	22538	-0-	-4897	-0-	22022	2	516	9	N	469	547	1	353

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	7959	2	565	9	514	769	1	442
04	8220 X	7654	-0-	-566	-0-	7368	2	286	9	260	384	1	318
05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	8548	2	519	9	472	567	1	223
06	8250 X	6978	-0-	-1272	-0-	6619	2	359	9	326	355	1	194
07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8690	2	473	9	430	380	1	244
08	9052 X	7510	-0-	-1542	-0-	7125	2	385	9	350	187	1	407

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295		
03	44516 X	29324	-0-	-15192	-0-	28203	2	1121	9	1019	1147	1	156
04	40140 X	25889	-0-	-14251	-0-	24870	2	1019	9	926	766	1	316
05	37293 X	25559	-0-	-11734	-0-	24727	2	832	9	756	944	1	128
06	32790 X	23409	-0-	-9381	-0-	22578	2	831	9	755	755	1	128
07	30783 X	23258	-0-	-7525	-0-	22399	2	859	9	781	752	1	157
08	29326 X	22594	-0-	-6732	-0-	21817	2	777	9	706	564	1	299

HEFLEY 4C		WELL #: 1HC		RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611		
03	27466 X	21019	-0-	-6447	-0-	19879	2	1140	9	1036	1152	1	194
04	25830 X	19571	-0-	-6259	-0-	18512	2	1059	9	963	766	1	391
05	25296 X	19422	-0-	-5874	-0-	18453	2	969	9	881	1131	1	141
06	23010 X	17692	-0-	-5318	-0-	16820	2	872	9	793	559	1	375
07	22382 X	16838	-0-	-5544	-0-	16004	2	834	9	758	940	1	193
08	21018 X	15767	-0-	-5251	-0-	15035	2	732	9	665	765	1	93

PURYEAR 13		WELL #: 9HC		RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	49725	-0-	49725	49725	40393	2	9332	9	8484	8280	1	204
05	0	40842	-0-	40842	90567	34487	2	6355	9	5777	5715	1	266
*06	120193 X	29626	-0-	-90567	-0-	25580	2	4046	9	3678	3867	1	77
07	32457 X	25322	-0-	-7135	-0-	21949	2	3373	9	3066	3033	1	110
08	32457 X	20978	-0-	-11479	-0-	18251	2	2727	9	2479	2369	1	220

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS		WELL #: 1		RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.21600	- 22180		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.22650	- 24960		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058								
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.22894	- 23730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1985 1	5681 2	N	-0-			42
04	6750 X	6575	-0-	-175	-0-	1669 1	4906 2	N	-0-			42
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1966 1	5441 2	N	-0-			42
06	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	2344 1	6168 2	N	-0-			42
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT			42
08	6975 X	6094	-0-	-881	-0-	1585 1	4509 2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.23771	- 25197
03	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	920 1	9833 2	N	146	186 1		330
						161 9						
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	852 1	9130 2	N	152			482
						167 9						
05	10168 X	9982	-0-	-186	-0-	886 1	9008 2	N	80			562
						88 9						
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	993 1	10385 2	N	15	188 1		389
						17 9						
07	10912 X	9530	-0-	-1382	-0-	899 1	8522 2	N	99	188 1		300
						109 9						
*08	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	974 1	10684 2	N	120			420
						132 9						

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.20921	- 21030
03	18383 X	15723	-0-	-2660	-0-	15562 2	161 9	N	146	196 1		117
04	17010 X	15979	-0-	-1031	-0-	15808 2	171 9	N	155			272
05	16957 X	15552	-0-	-1405	-0-	15422 2	130 9	N	118	184 1		206
06	16410 X	15852	-0-	-558	-0-	15701 2	151 9	N	137	188 1		155
07	16957 X	16779	-0-	-178	-0-	16644 2	135 9	N	123	186 1		92
*08	17260 X	17260	-0-	-0-	-0-	17078 2	182 9	N	165			257

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.20865	- 20990
03	12276 X	10823	-0-	-1453	-0-	2791 1	7984 2	N	44			242
						48 9						
04	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	3019 1	8879 2	N	38			280
						42 9						
05	12834 X	10751	-0-	-2083	-0-	2836 1	7850 2	N	59			339
						65 9						
06	12420 X	7944	-0-	-4476	-0-	2188 1	5756 2	N	-0-			339
07	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-			N	NO RPT			339
08	12338 X	12099	-0-	-239	-0-	3140 1	8936 2	N	21	188 1		172
						23 9						

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014	- 22140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	3	N	-0-					322
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					322
05	1147 X	866	-0-	-281	-0-	47	1	819	3	N	-0-					322
06	1140 N	836	-0-	-304	-0-	45	1	791	3	N	-0-					322
07	1178 N	884	-0-	-294	-0-	47	1	837	3	N	-0-					322
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	N	-0-					322

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		172232														
HEFLEY -A-		WELL #: 1 D		RRCID -> 080651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473														
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 286525		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2418 #	722	-0-	-1696	-0-	722	2			N	-0-					3
04	2340 #	535	-0-	-1805	-0-	535	2			N	-0-					3
05	2170 #	729	-0-	-1441	-0-	729	2			N	-0-					3
06	1590 #	829	-0-	-761	-0-	829	2			N	-0-					3
07	1271 #	499	-0-	-772	-0-	499	2			N	-0-					3
08	744 #	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462														
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	217	-0-	217	1420	217 3		N	-0-			165
04	14B2 EXT	211	-0-	211	1631	211 3		N	-0-			165
05	217	195	-0-	-22	1609	195 3		N	-0-			165
06	210	-0-	-0-	-210	1399			N	-0-			165
07	1554 N	155	-0-	-1399	-0-	155 3		N	-0-			165
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

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

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

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

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

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

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7804 - 7990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3160 X	1981	-0-	-1179	-0-	1981	2		N	-0-	158	7	17
04	1950 X	1743	-0-	-207	-0-	1737	2	6	9	N	5		22
05	2015 X	1209	-0-	-806	-0-	1209	2			N	-0-		22
06	1950 X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-		22
07	2015 X	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-		22
08	1984 X	1407	-0-	-577	-0-	1393	2	14	9	N	13		35

CORLENA OIL COMPANY				178450			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	7907 - 7940	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		19
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		19
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		19
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		19
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		19
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		19

ABRAHAM				2048			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		2048		RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964		
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-		17
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		17
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-		17
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-		17
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-		17
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205									
HOSTUTLER		WELL #:		154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FORGEY				WELL #: 1093 C	RRCID -> 065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 - 7694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED												11/09/2018 - P/A 11/09/18		

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205										
WELLS -95-				WELL #: 2	RRCID -> 163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 - 7670			
03	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15			98
04	807 R	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	N	9			107
05	775 #	759	-0-	-16	-0-	756	2	3	9	N	3	93	1	17
06	780 #	778	-0-	-2	-0-	766	2	12	9	N	11			28
07	806 #	802	-0-	-4	-0-	794	2	8	9	N	7			35
08	806 #	755	-0-	-51	-0-	744	2	11	9	N	10			45

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					CNTY: HEMPHILL					
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7595 - 7625			
03	2294 #	1926	-0-	-368	-0-	1871	2	55	9	N	50			92
04	2220 #	1791	-0-	-429	-0-	1788	2	3	9	N	3			95
05	2294 #	1789	-0-	-505	-0-	1776	2	13	9	N	12			107
06	2220 #	1889	-0-	-331	-0-	1875	2	14	9	N	13			120
07	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4			124
*08	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1767	2	22	9	N	20			144

FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 7612
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y		NO RPT	-0-

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7350 - 7582			
03	1736 #	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-	37	7	3
04	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	N	7			10
05	1674 #	1524	-0-	-150	-0-	1521	2	3	9	N	3			13
06	1620 #	1535	-0-	-85	-0-	1527	2	8	9	N	7			20
07	1860 #	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-			20
08	1860 #	1633	-0-	-227	-0-	1622	2	11	9	N	10			30

FORGEY 112				WELL #: 2112	RRCID -> 100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7552 - 8152
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

 GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

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

 WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

03	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-	15	7			5
04	1620 #	370	-0-	-1250	-0-	362	2	8	9	N	7					12
05	1674 #	268	-0-	-1406	-0-	268	2			N	-0-					12
06	1620 #	183	-0-	-1437	-0-	183	2			N	-0-					12
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					12

 FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

03	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	N	17					162
04	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1751	2	6	9	N	5					167
05	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					167
06	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					167
07	2387 #	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					167
08	2387 #	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			N	-0-					167

 FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

 MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545													
03	1395 #	870	-0-	-525	-0-	19	1	851	2	N	-0-		37
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		37
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		37
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		37
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		37
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		37

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151													
03	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-		-0-
05	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-		-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-		-0-
07	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1278	2	2	9	N	2		2
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1		3

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802													
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855													
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		13
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-		13
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-		13
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		13
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		13
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		13

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6841 - 6852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			Y	-0-		105	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			Y	-0-		105	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-		105	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			Y	-0-		105	
07	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500 3			Y	-0-		105	
08	DLQ G-10	543	-0-	543	1043	532 3	11 9		Y	10		115	

HOGAN		WELL #:		1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860 - 6882	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-		-0-	
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		-0-	
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2			N	-0-		-0-	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-		-0-	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-		-0-	
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			N	-0-		-0-	

STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919 - 6932	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-		92	
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-		92	
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2			N	-0-		92	
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-		92	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-		92	
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-		92	

WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840 - 6858	
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			Y	-0-		23	
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			Y	-0-		23	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			Y	-0-		23	
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2			Y	-0-		23	
07	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	1999 3			Y	-0-		23	
08	DLQ G-10	2130	-0-	2130	4129	2130 3			Y	-0-		23	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834
CHARLES "A"													
03	1395 X	1103	-0-	-292	-0-	1103 2			N	-0-		-0-	
04	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-		-0-	
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-		-0-	
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-		-0-	
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-		-0-	
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-		-0-	

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCS NEWTON OIL LLC		760234											
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-		93	
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	590 2	2 9		N	2		95	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613 2	3 9		N	3		98	
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	576 2	2 9		N	2		100	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9		N	2		102	
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620 2	4 9		N	4		106	

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652														
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881								
03		31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-					121
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
05		693	N	693	-0-	-0-		693	2	N	-0-					121
06		448	N	448	-0-	-0-		437	2	11	9	N				131
07		396	N	396	-0-	-0-		396	2			N				131
08		527	N	493	-0-	-34		491	2	2	9	N			2	133

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652														
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19720			N	-0-				172
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-19720			N	-0-				172
05		0	N	74	-0-	74	B	-19646		74	2	N				172
06		0	N	552	-0-	552	B	-19094		552	2	N				172
07		0	N	501	-0-	501	B	-18593		501	2	N				172
08		62	N	501	-0-	439	B	-18154		499	2	2	9	N		174

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122								
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	987			N	-0-				-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)		34698 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 138072		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554								
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				115

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664								
03		837	N	553	-0-	-284		-0-		31	1	522	2	N		-0-
04		806	N	806	-0-	-0-		-0-		30	1	776	2	N		-0-
05		868	N	866	-0-	-2		-0-		31	1	835	2	N		-0-
06		779	N	779	-0-	-0-		-0-		30	1	749	2	N		-0-
07		916	N	916	-0-	-0-		-0-		31	1	885	2	N		-0-
08		868	N	752	-0-	-116		-0-		31	1	721	2	N		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165 2	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	31	1	392 2	N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373 2	N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343 2	N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401 2	N	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467 2	N	-0-	-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422 2	N	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672			
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073058														
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058		MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. LORENE		//CONT.//	34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
			169785								
		WELL #:	105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE "A"			877099			CNTY: HEMPHILL					
			2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	4400 - 4426
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS UNIT			34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
			073056								
		WELL #:	4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11500 - 11545
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GILL			3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10890 - 11472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELLS			104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11520 - 11550
03	2728 X	1744	-0-	-984	-0-	31 1	1698 2	Y	14		74
						15 9					
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	30 1	4683 2	Y	28		102
						31 9					
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	31 1	2613 2	Y	14		116
						15 9					
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	30 1	2683 2	Y	7		123
						8 9					
07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	31 1	4479 2	Y	17		140
						19 9					
08	4030 X	2305	-0-	-1725	-0-	31 1	2265 2	Y	8		148
						9 9					

MATHERS			1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508 - 11532
03	16895 X	11791	-0-	-5104	-0-	11705 2	86 9	N	78	191 1	88
04	16230 X	15659	-0-	-571	-0-	15562 2	97 9	N	88		176
05	14190 X	12148	-0-	-2042	-0-	12093 2	55 9	N	50	182 1	44
06	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	13819 2	72 9	N	65		109
07	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11941 2	59 9	N	54		163
*08	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	19157 2	129 9	N	117	187 1	93

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456	- 11481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2728 X	2225	-0-	-503	-0-	2208 2	17 9	N		15			82
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2572 2	21 9	N		19	1 8		100
05	2573 X	2544	-0-	-29	-0-	2530 2	14 9	N		13			113
06	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	2040 2	9 9	N		8	1 8		120
07	2666 N	2126	-0-	-540	-0-	2123 2	3 9	N		3			123
08	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	2031 2	13 9	N		12			135

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	16294	- 16302
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW)				34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MATHERS		WELL #:		3014-T	RRCID ->	132913	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	11826	- 11853
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MATHERS UNIT		WELL #:		4016L	RRCID ->	165012	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11810	- 11882
03	3596 X	2580	-0-	-1016	-0-	2572 2	8 9	Y		7			50
04	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3324 2	25 9	Y		23	1 8		72
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3627 2	45 9	Y		41			113
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3300 2	11 9	Y		10	1 8		122
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3685 2	18 9	Y		16	1 8		137
*08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763 2	14 9	Y		13			150

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11802	- 11812
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)				34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
GILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11146	- 11152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.// 34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-	59 1	-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-		-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-		-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1	N	-0-		-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-		-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1	N	-0-		-0-

LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CAMPELLE RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400			
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	867	2	N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 209064	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11536	- 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 2	RRCID -> 116678	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10998	- 11036		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 1	RRCID -> 141465	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10631	- 11007		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		68
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		68
05	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		68
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
URSHEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2170 #	-0-	-0-	-2170 B	-7016					N	-0-	3	7	43
04	1710 #	-0-	-0-	-1710 B	-8726					N	-0-			43
05	992 #	-0-	-0-	-992 B	-9718					N	-0-			43
06	600 #	-0-	-0-	-600 B	-10318					N	-0-			43
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-10659					N	-0-			43
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-10659					N	-0-			43
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5813		CANCELLED UNDERAGE ->		-4846								

FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MURRY, VERA M.		WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MURRY, VERA M.		WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
URSCHEL -49-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSCHHEL -49-		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
*08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
HUMPHREYS 46		WELL #: 3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

BURRELL, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569										
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588				
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2	N	-0-			104
04	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1059	2	N	-0-			104
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	2	N	-0-			104
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			104
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2	N	-0-			104
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			104

GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392		
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-		-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	Y	-0-		-0-
05	2108	X	1443	-0-	-665	-0-	1443	2	Y	-0-		-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-		-0-
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	2	Y	-0-		-0-
08	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	1187	2	Y	-0-		-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
05	415	N	-0-	-0-	-415	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		153
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		153
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		153
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		153
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2	N	-0-		153
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940		
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-		-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-		-0-
05	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	2934	2	3	9	N	3
06	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3499	2	8	9	N	7
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3502	2	8	9	N	7
08	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3506	2	1	9	N	18

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)			37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
CREST RESOURCES, INC.			189901													
HART			WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GRUVER, NW. (CHESTER)			37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
G. & S. INC.			292316													
ETLING			WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935					
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
05		620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-				-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-				-0-
07		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-				-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-				-0-

HARRIS, GLEN			360000													
HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

J-BREX COMPANY			427513													
HARRIS			WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476					
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE D			WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438					
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
06		2220 N	2027	-0-	-193	-0-	2027	2			N	-0-				-0-
07		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
08		2139 N	1995	-0-	-144	-0-	1995	2			N	-0-				-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC			430581													
HIGGS			WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950					
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-				90
04		2280 N	1495	-0-	-785	-0-	1495	2			N	-0-				90
05		2232 N	1308	-0-	-924	-0-	1128	2	180	9	N	164	164	1		90
06		2370 N	1955	-0-	-415	-0-	1955	2			N	-0-				90
07		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-				90
*08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-				90

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

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		427513								
COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6904 - 6926
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2	N	-0-		-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2	N	-0-		-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 2	N	-0-		-0-

CHERYL		WELL #:	1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6903 - 6944
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2	N	-0-		-0-
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-		-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		549380			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN		WELL #:	1	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6953 - 6984
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		180

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MCCLELLAN		WELL #:	6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6948 - 6954
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JONES ENERGY, LLC		441132								
LACKEY		WELL #:	2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CITY OF GRUVER		WELL #:	2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 2931 - 5287
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 3034 - 4458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212		PERF. 4317 - 5427					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HART 17		WELL #: 4		RRCID -> 214481		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 2970 - 5360					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS, R W 18		WELL #: 4		RRCID -> 215349		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2970 - 4838					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LACKEY		WELL #: 5H		RRCID -> 217383		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 3165		PERF. 2990 - 5265					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 212837		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3146 - 3200					
WHITAKER		WELL #: 2260													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
HART				WELL #: 3	RRCID -> 203222	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 3282	- 3292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	- 5800					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
D.W.P. PRODUCTION				196927										
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881					
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2				N	-0-			-0-
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2				N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2				N	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2				N	-0-			-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2				N	-0-			-0-
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2				N	-0-			-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 9693				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)				38595 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL					
DALF ENERGY LLC				197641											
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 L	RRCID ->	050144	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13535 - 13846				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMON LOCKE (HUNTON)				38595 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL					
DALF ENERGY LLC				197641											
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #:		3 U	RRCID ->	050143	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12414 - 12592				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT				-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)				38745 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
WAGGONER		WELL #:		1043	RRCID ->	078594	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 8092 - 8112				
03	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	60	1	616	2	N	-0-			63
04	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	46	1	519	2	N	-0-			63
05	713 N	660	-0-	-0-	B	-0-	62	1	598	2	N	-0-			63
06	660 N	585	-0-	-0-	B	-0-	60	1	525	2	N	-0-			63
07	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	62	1	712	2	N	-0-			63
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1148	2	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

RAY				WELL #:	1043	RRCID ->	083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8068 - 8076			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	92	-0-	-0-	B	-0-	48	1	44	2	N	-0-			48
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	38	1	29	2	N	-0-			48
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	42	1	25	2	N	-0-			48
06	90 N	48	-0-	-0-	B	-0-	34	1	14	2	N	-0-			48
07	62 N	47	-0-	-0-	B	-0-	30	1	17	2	N	-0-			48
08	62 N	56	-0-	-0-	B	-0-	38	1	18	2	N	-0-			48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) QUANAH PANHANDLE, LLC TANDY		//CONT.//	38745 500 684575	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1	RRCID -> 088791	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8052	- 8067				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		22
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	1		23
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	310 3	1 9	N	1		24
06		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-		24
07		558 N	58	-0-	-500 B	-0-	58 3		N	-0-		24
*08		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
HANNAS DRAW (DOUGLAS) BATON OIL & GAS, LLC ALICE			38776 500 056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 083978	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4742	- 4791				
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		-0-
04		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		N	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
*06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		-0-
*08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
PANTERA ENERGY COMPANY JOINER, C.H.			638486			CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	2	RRCID -> 061765	COMPL. DATE 04/04/1975	TOTAL DEPTH 4932	PERF. 4761	- 4795				
03		248 N	148	-0-	-100	-0-	148 3		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC RACOL			760218			CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	2	RRCID -> 056597	COMPL. DATE 08/14/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4750	- 4772				
03		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		N	-0-		-0-
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669 2		N	-0-		-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-		-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-		-0-
08		682 N	391	-0-	-291	-0-	391 2		N	-0-		-0-
CLUCK -C-						CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 058201	COMPL. DATE 02/18/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4780	- 4820				
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HART -C-						CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 058515	COMPL. DATE 08/27/1973	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4728	- 4742				
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-		-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-		-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		-0-
08		279 N	170	-0-	-109	-0-	10 1	160 2	N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797			
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	60	1	142 2	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	62	1	150 2	N	-0-	-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147 2	N	-0-	-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782			
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2	N	-0-		-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2	N	-0-		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757			
FLOYE		WELL #: 1									
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	5	N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	5	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	5	N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	5	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	5	N	-0-		-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745			
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	5	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	5	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	5	N	-0-		-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	5	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	5	N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)			38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
SCHOTT			WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 2932 - 3063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE		
03		1364 N	1106	-0-	-258 B	-0-	1106	3			N -0-	-0-		
04		1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N -0-	-0-		
05		1302 N	363	-0-	-939 B	-0-	363	3			N -0-	-0-		
06		1080 N	398	-0-	-682 B	-0-	398	3			N -0-	-0-		
07		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N -0-	-0-		
*08		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N -0-	-0-		

HANSFORD -SWD-			WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		

GRAVES, SUSIE			WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054			
03		2046 N	2009	-0-	-37 B	-0-	2009	3			N -0-	-0-		
04		1890 N	38	-0-	-1852 B	-0-	38	3			N -0-	-0-		
05		2108 N	509	-0-	-1599 B	-0-	509	3			N -0-	-0-		
06		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3			N -0-	-0-		
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N -0-	-0-		
*08		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N -0-	-0-		

GRAVES, SUSIE			WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143			
03		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N -0-	-0-		
04		1560 N	46	-0-	-1514 B	-0-	46	3			N -0-	-0-		
05		2046 N	412	-0-	-1634 B	-0-	412	3			N -0-	-0-		
06		1980 N	698	-0-	-1282 B	-0-	698	3			N -0-	-0-		
07		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N -0-	-0-		
*08		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N -0-	-0-		

ALLAR			WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146			
03		2077 N	1802	-0-	-275 B	-4513	1802	3			N -0-	-0-		
04		1860 N	1703	-0-	-157 B	-4513	1703	3			N -0-	-0-		
05		1860 N	1048	-0-	-812 B	-4513	1048	3			N -0-	-0-		
06		1740 N	1821	-0-	81 B	-4432	1821	3			N -0-	-0-		
07		1767 N	1681	-0-	-86 B	-4432	1681	3			N -0-	-0-		
08		1054 N	800	-0-	-254 B	-4432	800	3			N -0-	-0-		

PETRO HALEY ALLAR			660062		WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008								
HANSFORD GAS UNIT 25								TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815						
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984								
COLLARD								TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255								
03	372	N	88	-0-	-284	-0-	88	2		N	-0-					222
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2		N	-0-					222
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-					222
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-					222
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					222
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					222

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360						
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966								
HART, H. B.								TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O.		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
		085851		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992								
								TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804								
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
05	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3		N	-0-					-0-
06	390	N	43	-0-	-347	-0-	43	3		N	-0-					-0-
07	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3		N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-

HANSFORD (HEPLER)			38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084														
STEELE-COLLARD -A-			WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6464 - 6516						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HANSFORD (MARMATON)			38797 310		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232														
CARMODY			WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 6488 - 6500						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865														
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6110 - 6154						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC			441132														
COBLE			WELL #: 2		RRCID -> 175571		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5810 - 5830						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575														
PATTON, M. W., ET AL UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129						
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC.			701555														
HOLT 162			WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141						
03		25420 #	15435	-0-	-9985	-0-	15233	2	202	9	N	184	177	1			45
04		24600 #	15410	-0-	-9190	-0-	15233	2	177	9	N	161					206
05		25420 #	12844	-0-	-12576	-0-	12750	2	94	9	N	85					291
06		18450 #	10129	-0-	-8321	-0-	10011	2	118	9	N	107	187	1			211
07		17670 #	9207	-0-	-8463	-0-	9183	2	24	9	N	22	186	1			47
08		15934 #	8883	-0-	-7051	-0-	8785	2	98	9	N	89					136

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
 HOLT //CONT.// 701555
 WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	20708 #	11655	-0-	-9053	-0-	11410 2	245 9	N	223			340
04	15720 #	9386	-0-	-6334	-0-	9142 2	244 9	N	222	179 1		383
05	12710 #	7856	-0-	-4854	-0-	7673 2	183 9	N	166			549
06	12300 #	6899	-0-	-5401	-0-	6769 2	130 9	N	118			667
07	12710 #	3510	-0-	-9200	-0-	3481 2	29 9	N	26	362 1		331
08	11656 #	2163	-0-	-9493	-0-	2155 2	8 9	N	7			338

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

03	4402 #	4282	-0-	-120	-0-	202 1	4011 2	N	63			314
04	4260 #	4127	-0-	-133	-0-	202 1	3899 2	N	24	180 1		158
05	4402 #	4063	-0-	-339	-0-	202 1	3853 2	N	7			165
06	4260 #	3754	-0-	-506	-0-	202 1	3541 2	N	10			175
07	4402 #	3902	-0-	-500	-0-	202 1	3643 2	N	52			227
08	4278 #	3783	-0-	-495	-0-	202 1	3579 2	N	2			229

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			10
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		N	-0-			10
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			10
06	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			10
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-			10
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		N	-0-			10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

03	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 3		N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
06	480 N	173	-0-	-307	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	197 3		N	-0-			-0-
08	558 N	156	-0-	-402	-0-	156 3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
ABELL "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
CONVERSE				WELL #:	4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 - 8586
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
MADDOX 39				WELL #:	2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8162 - 8182
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD 4				WELL #:	402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8182 - 8212
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD				WELL #:	3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8176 - 8224
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F.				WELL #:	3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8164 - 8194
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955								
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7119 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261					CNTY: HANSFORD					
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD					
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612		
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			23
04	1350 N	878	-0-	-472	-0-	878	2			N	-0-			23
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1160	2	136	9	N	124			147
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7			154
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			154
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8			162

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: HANSFORD					
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268 - 8294		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: HANSFORD					
EATON		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8295 - 8471		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DALF ENERGY LLC		197641								
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
04	600 N	189	-0-	-411	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 3	N	-0-		-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3	N	-0-		-0-
08	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 3	N	-0-		-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SEITZ, V. E.		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062		
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		74
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		74
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942	
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	-0-	
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-	-0-	
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	-0-	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	-0-	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-	
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PATTON, M. W. -AL- UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5960 - 5974	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026	
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-	
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2		N	-0-	-0-	
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		N	-0-	-0-	
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2		N	-0-	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-	-0-	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	-0-	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-	-0-	
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-	-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471								
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977	
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-	46	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	46	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	46	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	46	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	46	
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-	46	

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2	N	-0-	131
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	131
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-	131
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	131
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	131
08	899 N	180	-0-	-719	-0-	180	2	N	-0-	131

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019										

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC				056384						
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GANDY, W. H. GU										
		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1149	-0-	-561	-0-	1149	2	N	-0-	-0-
07	1829 N	603	-0-	-1226	-0-	603	2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2	N	-0-	-0-

MADDOX, EDNA				1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2	Y	-0-	-0-
05	1529 N	1501	-0-	-28	-0-	1501	2	Y	-0-	-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-

MATHEWS, V. A GU				1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-	-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
REED, ELEANOR		WELL #:		1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6616 - 8580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		29
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-		29
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		29
06		1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1379 2		Y	-0-		29
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-		29
08		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644 2		Y	-0-		29

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	7916 - 8006
03		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		N	-0-		8
04		1050 N	852	-0-	-198	-0-	852 2		N	-0-		8
05		761 N	327	-0-	-434	-0-	327 2		N	-0-		8
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		8
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-		8
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-		8

BUZZARD 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7784 - 8058
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7807 - 8044
03		2666 X	2534	-0-	-132	-0-	2534 2		Y	-0-		28
04		2550 X	2028	-0-	-522	-0-	2028 2		Y	-0-		28
05		2312 X	1387	-0-	-925	-0-	1381 2	6 9	Y	5		33
06		1680 X	1603	-0-	-77	-0-	1603 2		Y	-0-		33
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2348 2	2 9	Y	2		35
*08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-		35

LOWE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	047226	COMPL. DATE	05/15/1969	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6873 - 6931
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MADDOX 39		WELL #:		2	RRCID ->	177851	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7894 - 8182
03		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-		41
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		41
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-		41
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		41
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-		41
*08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		41

BUZZARD, G.F.		WELL #:		3202	RRCID ->	180564	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	7926 - 7946
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		5
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		5
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		5
06		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 2		N	-0-		5
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		5
*08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664							
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-				52
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-				52
05	2387	N	2382	-0-	-5	-0-	2382	2		N	-0-				52
06	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2		N	-0-				52
07	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2		N	-0-				52
08	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-				52

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494							
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-				29
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3			32
05	1685	N	1331	-0-	-354	-0-	1302	2	29	9	N	26			58
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	2	3	9	N	3			61
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1541	2	15	9	N	14			75
*08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1			76

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576							
03	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	2		N	-0-				102
04	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	2		N	-0-				102
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				102
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				102
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-				102
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2		N	-0-				102

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996							
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3362	2	15	9	N	14			88
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-				88
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-				88
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-				88
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-				88
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-				88

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2015 X	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			N	-0-				27
04	1950 X	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-				27
05	2015 X	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			N	-0-				27
06	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-				27
07	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-				27
08	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-				27

BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194							
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-				72
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6	9	N	5				77
05	3131 X	3111	-0-	-20	-0-	3109	2	2	9	N	2				79
06	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	2924	2	3	9	N	3				82
07	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	3052	2	11	9	N	10				92
08	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3056	2	3	9	N	3				95

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223							
03	4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4768	2	10	9	N	9				79
04	4710 X	4592	-0-	-118	-0-	4591	2	1	9	N	1				80
05	4836 X	4754	-0-	-82	-0-	4748	2	6	9	N	5				85
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-				85
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-				85
*08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4675	2	2	9	N	2				87

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1 T		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265							
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-				-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-				-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-
*08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-

BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606							
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				36
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				36
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				36
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				36
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15				51
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3				54

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			46
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3	N	-0-			46
05	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	3	N	-0-			46
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			46
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-			46
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			46

ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 090732		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202				
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #: 3										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		WELL #: 146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644				
CATHERINE		WELL #: 1097										
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			76
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	1	9		77
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	30	9		104
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			104
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			104
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	11	9		114

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #: 172232		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807				
COFFIN		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						

WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8014 - 8065						
03	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-			79
04	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-			79
05	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-			79
06	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	3			N	-0-			79
07	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1169	3			N	-0-			79
08	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-			79

WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7736 - 7821						
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7875 - 7913						
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7766						
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	3	4	9	N	4			174
04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-			174
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			174
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1809	3	14	9	N	13			187
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			187
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			187

WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930						
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			110
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			110
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			110
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			110
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			110
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-			110

WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536						
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			110
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			110
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			110
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			110
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			110
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-			110

WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206							
BIRDWELL				WELL #: 2027	RRCID -> 172129	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 8031	PERF. 7815	- 7875		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
LANDIS -A-				WELL #: 1 L	RRCID -> 085883	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7619	- 7820		
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1616 2		N	-0-		4
04	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	1504 2		N	-0-		4
05	1643 N	224	-0-	-1419	-0-	224 2		N	-0-		4
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		4
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		4
*08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		4

ABELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 186490	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7479	- 8068		
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		122
04	2010 N	1530	-0-	-480	-0-	1530 2		N	-0-		122
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		122
06	3000 N	3852	-0-	852	852	3852 2		N	-0-		122
07	3100 N	2874	-0-	-226	626	2874 2		N	-0-		122
*08	3100 N	2605	-0-	-495	131	2605 2		N	-0-		122

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317							
BROCK C				WELL #: 1	RRCID -> 028364	COMPL. DATE 04/01/1958	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7618	- 7639		
03	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	3 1	1403 2	N	-0-		3
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	3 1	1581 2	N	-0-		3
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	5 1	2371 2	N	-0-		3
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	3 1	1654 2	N	-0-		3
*07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	5 1	2428 2	N	-0-		3
08	2387 N	1598	-0-	-789	-0-	3 1	1595 2	N	-0-		3

O D C				WELL #: 1 T	RRCID -> 028365	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7475	- 7481		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 2	N	-0-		-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	1 1	217 2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 2	N	-0-		-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 1	320 2	N	-0-		-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 2	N	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	1 1	296 2	N	-0-		-0-

D.W.P. PRODUCTION				196927							
LACKEY				WELL #: 1	RRCID -> 083273	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7010	- 7022		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		10
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		10
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		10
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042 2	11 9	N	10		20
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 2	2 9	N	2		22
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			163
04	2730 N	2711	-0-	-19	-0-	2711 2		N	-0-			163
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-			163
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			163
07	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	2634 2		N	-0-			163
08	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588 2	2 9	N	2			6
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9	N	3			9
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9	N	2			11
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	N	1			12
07	620 N	428	-0-	-192	-0-	426 2	2 9	N	2			14
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			14

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			52
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			52
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			52
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			52
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			52
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6953 - 6966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
LONG		WELL #:		5	RRCID ->	203361	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7503 - 7512	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8268 - 8282	
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			42
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3 9	N	3			45
05	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2		N	-0-			45
06	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	2		N	-0-			45
*07	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2		N	-0-			45
08	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1564	2	2 9	N	2			47
REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	6513 - 8376	
03	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1970	2	8 9	N	7			75
04	2280 N	1899	-0-	-381	-0-	1899	2		N	-0-			75
05	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2017	2	6 9	N	5			80
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			80
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			80
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			80
KIRK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028443	COMPL. DATE	05/27/1960	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8226 - 8238	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	7226 - 7808	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1 9	N	1			22
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			22
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			22
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			22
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2 9	N	2			24
08	1829 N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2		N	-0-			24

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
CAMPBELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091					
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	140	1	1776	2	N	117		201
						129	9						
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	N	135		336
						149	9						
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	140	1	1592	2	N	133	369 1	100
						146	9						
06	1980 N	1680	-0-	-300	-0-	140	1	1540	2	N	-0-		100
07	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	140	1	1649	2	N	-0-		100
*08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1677	2	N	101		201
						111	9						
PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920					
03	868 N	804	-0-	-64	-0-	10	1	794	2	N	-0-		126
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	2	N	-0-		126
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	10	1	1014	2	N	-0-		126
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-	93 1	33
07	1178 N	956	-0-	-222	-0-	10	1	946	2	N	-0-		33
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	1085	2	N	-0-		33
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856					
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	2	N	8		28
						9	9						
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	2	N	-0-		28
05	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	10	1	1476	2	N	-0-		28
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	10	1	1313	2	N	-0-		28
07	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	10	1	1261	2	N	-0-		28
08	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	10	1	1346	2	N	-0-		28
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581											
MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738					
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		83
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		83
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-		83
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		83
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-		83
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-		83
KEM ENERGY, INC.		455126											
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510					
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		27
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		27
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-		27
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-		27
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		27
08	899 N	524	-0-	-375	-0-	524	2			N	-0-		27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			27
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			27
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8252 - 8282	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 1		WELL #:		1	RRCID ->	028405	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8494 - 8526	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

COURSON -B- 9		WELL #:		9	RRCID ->	028410	COMPL. DATE	10/14/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8610 - 8614	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			40
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			40
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

COURSON -B- 11		WELL #:		11	RRCID ->	028411	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6696 - 8680	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

COURSON -B- 12		WELL #:		12	RRCID ->	028412	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			138
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			138
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

LYON GU		WELL #:		1	RRCID ->	028413	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7194 - 7706	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			22
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			22
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665						
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			37
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			37
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479						
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			154
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			154
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712						
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			18
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	48
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	48
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146		
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-	92
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	92
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-	92
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-	92
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-	92
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			333
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			333

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576				
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			80
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			80
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					40
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					40
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
JACKSON, C. P.		WELL #:		3	RRCID ->	163371	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8170 - 8254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-		19
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-		N	-0-		19
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

COURSON -D- 15		WELL #:		1	RRCID ->	163485	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 8812 - 8832
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		129
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		129
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163496	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8146 - 8186
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLAIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163499	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8124 - 8178
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		95
04		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-		95
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		95

BRAINARD -A-		WELL #:		1821	RRCID ->	165952	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8530 - 8580
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		3	RRCID ->	166355	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8510 - 8542
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #:		1	RRCID ->	167859	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 8480 - 8520
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
WILSON, RUTH			WELL #:		3019	RRCID ->	170690	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8662 - 8687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		63
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		63
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		63
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		63
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		63
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

COURSON -D- 172					WELL #:	1	RRCID ->	171137	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8520 - 8686
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		125
04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		125
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

FARMS, C. M.					WELL #:	4	RRCID ->	171223	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7950 - 7976
03		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		150
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-		150
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		150
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		150
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

RODGERS, BRISCOE					WELL #:	1020	RRCID ->	171266	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 - 8662
03		14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	4			N	-0-		8
04		14B2 EXT	71	-0-	71	119	66	1	5	2	N	-0-		8
05		14B2 EXT	87	-0-	87	206	76	1	11	2	N	-0-		8
06		14B2 EXT	1747	-0-	1747	1953	1747	2			N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1953					N	-0-		8
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1953					N	NO RPT		8

COURSON -B-					WELL #:	1461	RRCID ->	171819	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8592 - 8607
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER					WELL #:	3	RRCID ->	171824	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8142 - 8158
03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALLET, R.C.					WELL #:	206	RRCID ->	172211	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8086 - 8100
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		65
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		65
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			50
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			50
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-	-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-		N	-0-	-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772	
03	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	4147 3	143 9 N	130	165 1 114
04	4350 X	4077	-0-	-273	-0-	4037 3	40 9 N	36	150
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-		N	-0-	150
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-		N	-0-	150
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-		N	-0-	150
08	4278 X NO RPT	-0-	-0-	-4278	-0-		N NO RPT	-0-	150

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-	74

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260														
BECK UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23			WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 7726						
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27			WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 7618 - 7632						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93			WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU			WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135						
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					20
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					20
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					20
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					20
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14			WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8685 - 8689						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			15
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			15
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BIRDWELL, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	31 1	231 2	N	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	N	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31 1	229 2	N	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	30 1	216 2	N	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	31 1	224 2	N	-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31 1	227 2	N	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780	
03	961 N	686	-0-	-275	-0-	86 1	600 2	N	-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	68 1	523 2	N	-0-
05	744 N	700	-0-	-44	-0-	86 1	614 2	N	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86 1	622 2	N	2
						2 9			
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	114 1	955 2	N	-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	122 1	1066 2	N	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882	
03	1147 N	845	-0-	-302	-0-	99 1	746 2	N	-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	79 1	655 2	N	-0-
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	100 1	765 2	N	-0-
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	97 1	704 2	N	2
						2 9			
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	94 1	725 2	N	-0-
08	868 N	825	-0-	-43	-0-	93 1	732 2	N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			40
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	868	2	N	-0-			40
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	-0-			40
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	-0-			40
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-			40
08	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-			40

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798						
03	1922 N	1300	-0-	-622	-0-	-0-	138	1	1162	2	N	-0-			84
04	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	-0-	111	1	1039	2	N	-0-			84
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-			84
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1174	2	N	4			88
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1281	2	N	-0-			88
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	-0-	140	1	1285	2	N	-0-			88

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596						
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-			198
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	N	-0-			198
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	9			207
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9							
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1758	2	N	5			212
08	2108 N	1258	-0-	-850	-0-	-0-	6	9							
							30	1	1484	2	N	-0-			212
							30	1	1227	2	N	1	183	1	30
							1	9							

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920						
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	-0-	68	1	407	2	N	1			85
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	-0-	1	9							
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-			85
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	-0-	70	1	429	2	N	-0-			85
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	N	3			88
08	496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	3	9							
							66	1	407	2	N	-0-			88
							66	1	407	2	N	-0-			88

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2243	2	N	2	202
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2227	2	N	1	203
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	7	210
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	2	212
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	5	217
08	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	29	1	2194	2	N	-0-	217

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568												
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	10	119
04	1920 N	1837	-0-	-83	-0-	30	1	1795	2	N	11	130
05	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	31	1	1993	2	N	12	142
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	5	147
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2033	2	N	10	157
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	8	165

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773												
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	N	-0-	170
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-	170
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	5	175
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-	175
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	2	177
08	1147 N	663	-0-	-484	-0-	30	1	633	2	N	-0-	177

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516												
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-	168
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	2	170
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	2	172
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	1	173
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	29	1	590	2	N	-0-	173
08	837 N	484	-0-	-353	-0-	30	1	452	2	N	2	175

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	31 1	1217 2	N	7			35
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	8 9	1169 2	N	8			43
05	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	30 1	1295 2	N	5			48
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	9 9	1322 2	N	5			53
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1329 2	N	7			60
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	8 9	1310 2	N	5			65
						31 1						
						6 9						

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	31 1	437 2	N	1			103
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	1 9	405 2	N	2			105
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	28 1	385 2	N	2			107
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	2 9	405 2	N	1			108
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	31 1	422 2	N	4			112
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	4 9	416 2	N	1			113
						31 1						
						1 9						

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
03	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	31 1	1424 2	N	7			207
04	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	8 9	1334 2	N	6	183 1		30
05	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	27 1	1461 2	N	7			37
06	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	7 9	1303 2	N	3			40
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	8 9	1312 2	N	5			45
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	30 1	1318 2	N	7			52
						3 9						
						6 9						
						31 1						
						8 9						

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	31 1	907 2	N	5			173
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	6 9	882 2	N	5			178
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	30 1	943 2	N	5			183
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	6 9	851 2	N	4			187
07	961 N	952	-0-	-9	-0-	30 1	922 2	N	-0-			187
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	4 9	883 2	N	3			190
						31 1						
						3 9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	31 1	1328 2	N	5	185 1	32
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	30 1	1319 2	N	1		33
05	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	31 1	1373 2	N	5		38
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	30 1	1410 2	N	9		47
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31 1	1402 2	N	2		49
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	31 1	1432 2	N	8		57

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201		
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	31 1	1482 2	N	-0-		82
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	30 1	1439 2	N	3		85
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	31 1	1494 2	N	2		87
06	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	30 1	1439 2	N	-0-		87
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	31 1	1480 2	N	-0-		87
*08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	31 1	1500 2	N	-0-		87

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950		
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	31 1	1306 2	N	2		140
04	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	30 1	1235 2	N	5		145
05	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	31 1	1337 2	N	-0-		145
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30 1	1290 2	N	-0-		145
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30 1	1333 2	N	2		147
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	31 1	1347 2	N	-0-		147

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
03	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	28 1	1903 2	N	16		58
04	1980 N	1856	-0-	-124	-0-	29 1	1819 2	N	7		65
05	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	31 1	1929 2	N	8		73
06	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	30 1	1817 2	N	4		77
07	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	30 1	1851 2	N	3		80
08	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	31 1	1832 2	N	7		87

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1674 N	1406	-0-	-268	-0-		31	1	1364	2	N	10			45
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		11	9	1681	2	N	7			52
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		30	1	1802	2	N	8			60
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		8	9	1777	2	N	8			68
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		31	1	1763	2	N	9			77
08	1829 N	1804	-0-	-25	-0-		10	9	1764	2	N	8			85
							31	1							
							9	9							

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620						
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		31	1	1119	2	N	5			175
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		6	9	1193	2	N	3			178
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		30	1	1618	2	N	2			180
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		3	9	1546	2	N	-0-			180
07	1271 N	1190	-0-	-81	-0-		31	1	1159	2	N	2			182
08	1643 N	1071	-0-	-572	-0-		2	9	1043	2	N	-0-			182
							28	1							

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798						
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		31	1	1281	2	N	5			143
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		6	9	1241	2	N	4			147
05	1364 N	1307	-0-	-57	-0-		30	1	1276	2	N	-0-			147
06	1290 N	1255	-0-	-35	-0-		4	9	1225	2	N	-0-			147
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-		31	1	1210	2	N	3			150
08	1302 N	1253	-0-	-49	-0-		3	9	1222	2	N	-0-			150
							31	1							

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O. H. M. OPERATING				617053						
KIFF WHITE				WELL #: 6	RRCID -> 263305	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 7849	PERF. 7654	-	7660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
05	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 3	N	-0-		-0-
06	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3	N	-0-		-0-
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 3	N	-0-		-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

PALEO, INC.				635116						
HUTCHISON				WELL #: 1	RRCID -> 119356	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7694	-	7791
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

PANTERA ENERGY COMPANY				638486						
SCHIFF-LAWRENCE GU				WELL #: 1	RRCID -> 028457	COMPL. DATE 12/15/1958	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7828	-	7843
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3	N	-0-		-0-
05	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 3	N	-0-		-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-		-0-
07	403 N	104	-0-	-299	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
HART				WELL #: 1	RRCID -> 044974	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7084	-	7101
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 028380	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7498	-	7520
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #: 2	RRCID -> 079398	COMPL. DATE 10/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7786	-	7812
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		90
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		90
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		90
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		90
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		90
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2	N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780								
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					42
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					42
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					42
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					42
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					42
08	992 N	694	-0-	-298	-0-	694	2			N	-0-					42
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028397		COMPL. DATE 02/08/1959		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604								
ODC FEE 92		WELL #: 1092														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789								
HANSFORD GU 19		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059779		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014								
LACKEY		WELL #: 3 L														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852								
03	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	62	1	1264	2	N	-0-					27
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	-0-					27
05	1302 N	885	-0-	-417	-0-	62	1	823	2	N	-0-					27
06	1290 N	978	-0-	-312	-0-	60	1	918	2	N	-0-					27
07	1488 N	1146	-0-	-342	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					27
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666					
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-		-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	30	1	709	2	N	-0-		-0-
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	31	1	363	2	N	-0-		-0-
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	30	1	452	2	N	-0-		-0-
07	775 N	520	-0-	-255	-0-	31	1	489	2	N	-0-		-0-
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-		-0-

SCS NEWTON OIL LLC SKINNER		760234		WELL #: 1 V		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		3
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-		3
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-		3
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-		3
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-		3

SPEARTEX GRAIN COMPANY MARTIN		808580		WELL #: 1		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078			
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	2	N	-0-		17
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	2	N	-0-		17
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-		17
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-		17
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-		17
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-		17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998					
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	2	1	730	2	N	-0-		-0-
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	2	1	710	2	N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	2	1	742	2	N	-0-		-0-
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	1	1	629	2	N	-0-		-0-
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2	1	817	2	N	-0-		-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	763	2	N	-0-		-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058					
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	1	1	398	2	N	-0-		-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	1	1	387	2	N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-		-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	1	1	343	2	N	-0-		-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-		-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
 SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	1	1	583	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	1	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	1	1	497	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	1	1	521	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	1	1	516	2	N	-0-	-0-	-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	1	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	1	1	530	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	1	1	525	2	N	-0-	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

03	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-	-0-	37
04	1950 N	1327	-0-	-623	-0-	1327	2			N	-0-	-0-	37
05	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2			N	-0-	-0-	37
06	1620 N	634	-0-	-986	-0-	634	2			N	-0-	-0-	37
07	1364 N	377	-0-	-987	-0-	377	2			N	-0-	-0-	37
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	-0-	37

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-	-0-	180
04	1050 N	317	-0-	-733	-0-	130	1	187	2	N	-0-	-0-	180
05	1085 N	617	-0-	-468	-0-	130	1	487	2	N	-0-	-0-	180
06	1050 N	936	-0-	-114	-0-	130	1	806	2	N	-0-	-0-	180
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-	-0-	180
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-	-0-	180

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-	105
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	-0-	105
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-	-0-	105
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-	-0-	105
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-	-0-	105
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-	-0-	105

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1333 N	1013	-0-	-320	-0-		130	1	883	2	-0-
04		1200 N	1154	-0-	-46	-0-		130	1	1024	2	-0-
05		1240 N	1099	-0-	-141	-0-		117	1	982	2	-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		130	1	2049	2	-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		130	1	1268	2	-0-
*08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		130	1	1126	2	-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263												
03		1147 N	770	-0-	-377	-0-		770	2		N	-0-
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226	2		N	-0-
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		2174	2		N	-0-
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		2039	2		N	-0-
07		2294 N	1293	-0-	-1001	-0-		1293	2		N	-0-
08		2170 N	889	-0-	-1281	-0-		889	2		N	-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566												
03		1891 N	1797	-0-	-94	-0-		1797	2		N	-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	2		N	-0-
05		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	2		N	-0-
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	2		N	-0-
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2019	2	9	9	8
08		2077 N	1992	-0-	-85	-0-		1992	2		N	-0-

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556												
03		2325 N	2206	-0-	-119	-0-		2206	2		N	-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2		N	-0-
05		2294 N	2185	-0-	-109	-0-		2185	2		N	-0-
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2086	2	55	9	50
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2118	2	57	9	52
08		2170 N	2129	-0-	-41	-0-		2126	2	3	9	3

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES				WELL #: 1	RRCID -> 028391	COMPL. DATE 12/21/1961	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7962	- 7972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	523 2	N	-0-			-0-
04	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2	N	-0-			-0-
05	682 N	499	-0-	-183	-0-	499 2	N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2	N	-0-			-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU				WELL #: 1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8188	- 8199		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
JONES, T. E.				WELL #: 2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7045	- 7071		
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PATTERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8244	- 8261		
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	488 2	N	-0-		8
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 2	N	-0-		8
05	1178 N	445	-0-	-733	-0-	20 1	425 2	N	-0-		8
06	480 N	164	-0-	-316	-0-	7 1	157 2	N	-0-		8
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 2	N	-0-		8
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	9 1	187 2	N	-0-		8

WEST, KL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8139	- 8294		
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	46 1	966 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	49 1	1029 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	47 1	996 2	N	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49 1	1042 2	N	-0-		-0-
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49 1	1042 2	N	-0-		-0-

WINDER, C. H. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE 07/24/1956	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 7146	- 7160		
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	80
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	343 2		N	80
05	713 N	416	-0-	-297	-0-	416 2		N	80
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	80
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	80
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034	
03	2170 N	390	-0-	-1780	-0-	18 1	372 2	N	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	48 1	1009 2	N	-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	120 1	2545 2	N	-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	104 1	2202 2	N	-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	93 1	1972 2	N	-0-
08	2666 N	2065	-0-	-601	-0-	93 1	1972 2	N	-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	6
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	6
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	6
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	6
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		Y	6
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 2		Y	6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369	
03	SWR 10	1836	-0-	1836	20207	83 1	1753 2	Y	11
04	SWR 10	1750	-0-	1750	21957	79 1	1671 2	Y	11
05	SWR 10	1745	-0-	1745	23702	79 1	1666 2	Y	11
06	SWR 10	1808	-0-	1808	25510	81 1	1727 2	Y	11
07	SWR 10	976	-0-	976	26486	44 1	932 2	Y	11
08	SWR 10	976	-0-	976	27462	44 1	932 2	Y	11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	8
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	9 1	199 2	N	8
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	N	8
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	11 1	227 2	N	8
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	8
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856	
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.					945936									
BARRETT, E. G.			WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			20
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	2			22
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-			22
06		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2	N	-0-			22
07		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-			22
*08		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-			22

HANSFORD GU 21			WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25			WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7720 - 7736		
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	N	1			12
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			12
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			12
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			12
07		651 N	555	-0-	-96	-0-	-0-	555	2	N	-0-			12
08		682 N	556	-0-	-126	-0-	-0-	556	2	N	-0-			12

HANSFORD GU 29			WELL #:		1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7316 - 7321		
*10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2	N	9			123
*11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	N	50	151 1		22
*12		434 N	95	-0-	-339	-0-	-0-	94	2	N	1			23
*01		868 N	7	-0-	-861	-0-	-0-	7	2	N	-0-			23
*02		551 N	20	-0-	-531	-0-	-0-	20	2	N	-0-			23
*03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	N	6			29
*04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	14			43
*05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	N	6			49
06		300 N	39	-0-	-261	-0-	-0-	39	2	N	-0-			49
07		1364 N	65	-0-	-1299	-0-	-0-	65	2	N	-0-			49
*08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	N	1			50

HANSFORD GU 18			WELL #:		2	RRCID ->	095243	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7764 - 7776		
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			1
04		450 N	389	-0-	-61	-0-	-0-	389	2	N	-0-			1
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			1
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			1
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			1
*08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			1

BARRETT 93			WELL #:		2	RRCID ->	178165	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7638 - 7690		
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3	N	1			37
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			37
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	N	1			38
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			38
07		961 N	837	-0-	-124	-0-	-0-	837	3	N	-0-			38
*08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-			38

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512			
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607 3	3 9	N	3	5	
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-	5	
05	957 N	-0-	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-	5	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	5	
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	897 3		N	-0-	5	
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-	5	

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210			
03	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1200 3	2 9	N	2	15	
04	1230 N	927	-0-	-303	-0-	927 3		N	-0-	15	
05	1364 N	745	-0-	-619	-0-	745 3		N	-0-	15	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	15	
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-	15	
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-	15	

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
KENNEY GU		WELL #:		1 L		RRCID -> 028361		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2	N	-0-			93
04	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2	N	-0-			93
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2	N	-0-			93
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			93
07	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2	N	-0-			93
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			93

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152		
03	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2	N	-0-			-0-
04	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2	N	-0-			-0-
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
08	589 N	210	-0-	-379	-0-	210	2	N	-0-			-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588		
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	953	2	7 9	N	6		133
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	895	2	3 9	N	3		136
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18 9	N	16		152
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	968	2	33 9	N	30	168 1	14
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3 9	N	3		17
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1042	2	2 9	N	2		19

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
BRAINARD -177-		WELL #:		1D	RRCID -> 168351	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8428 - 8452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAINARD -178-		WELL #:		2C	RRCID -> 168593	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8440 - 8492				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEULAH		WELL #:		2043	RRCID -> 172292	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8304 - 8312				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRAINARD ESF 5		WELL #:		5	RRCID -> 211753	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7948 - 8494				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #:		1703	RRCID -> 224138	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8456 - 8466				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
B AND G PRODUCTION, INC.		039870												
SPARKS		WELL #:		2	RRCID -> 143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7156 - 7182				
03	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-			-0-
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
GEORGE LOWE		WELL #:	3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671					CNTY: HANSFORD						
LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199				
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	N	-0-					21
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-					21
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	N	-0-					21
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-					21
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-					21
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 2	N	-0-					21
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206					CNTY: HANSFORD						
O'LOUGHLIN		WELL #:	361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7581 - 7587				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701					CNTY: HANSFORD						
NOVAK, E. E.		WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MATHEWS, L. W.			263701					CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685				
03	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1567 2		N	-0-					42
04	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522 2		N	-0-					42
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-					42
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 2	2 9	N	2					44
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-					44
08	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1559 2	1 9	N	1					45
WILBANKS			083010					CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768				
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-					-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-					-0-
05	1829 N	1605	-0-	-224	-0-	1605 2		N	-0-					-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-					-0-
*07	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 2		N	-0-					-0-
08	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	1468 2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) H & L OPERATING CO., LLC GUTHRIE		//CONT.//	38797 620 339787	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 087998	COMPL. DATE 05/15/1980	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7458	-	7464		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	10 1	397 2	N	-0-		21
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	N	-0-		21
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10 1	441 2	N	-0-		21
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	N	-0-		21
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	10 1	393 2	N	-0-		21
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	10 1	441 2	N	-0-		21
		WELL #: 2		RRCID -> 183614	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7276	-	7309		
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
05	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 213589	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6952	-	6987		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		259
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		259
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		259
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		259
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		259
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		259
		WELL #: 1		RRCID -> 028348	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7124	-	7411		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		51
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		51
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
		WELL #: 2		RRCID -> 086700	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7480	-	7496		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 192462	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7418	-	7425		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MATHEWS 2		WELL #:		2	RRCID ->	217425	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7474 - 7478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LACKEY		WELL #:		4	RRCID ->	220565	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 7178 - 7196	
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-		-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS		WELL #:		3102	RRCID ->	233601	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7317 - 7327	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7536 - 7546	
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7536 - 7546	
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1628 2	13 9	N	12	75
04	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	1319 2	7 9	N	6	81
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850 2	10 9	N	9	90
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-	90
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	90
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	90

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7590 - 7600	
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7590 - 7600	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152 PERF. 7622 - 7636	
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	58 1	310 2	N	-0-	101
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	42 1	211 2	N	-0-	101
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58 1	297 2	N	-0-	101
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	58 1	292 2	N	-0-	101
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54 1	262 2	N	-0-	101
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	52 1	250 2	N	-0-	101

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509		
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878		
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-		-0-
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1	N	-0-		-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 1	N	-0-		-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811		
NOVAK		WELL #: 1								
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 1	166 2	N	-0-	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	N	-0-	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 1	169 2	N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	1 1	143 2	N	-0-	-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 2	N	-0-	-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720							
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	6					53
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	4					57
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	9	45	2	N	4					61
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	9	44	2	N	3					64
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	9	44	2	N	3					67
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	44	2	N	4					71
						4	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GUTHRIE		825420 WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER -A-		891725 WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY SANDERS G U -A-		923452 WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04		119 N	119	-0-	-0-	119	2		N	-0-		17
05		392 N	392	-0-	-0-	392	2		N	-0-		17
06		535 N	535	-0-	-0-	535	2		N	-0-		17
07		583 N	583	-0-	-0-	583	2		N	-0-		17
*08		567 N	567	-0-	-0-	567	2		N	-0-		17

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HANSFORD				
CUBINE-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7810 - 7826	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856	
03	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	2		N	-0-		81
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	728	2		N	-0-		81
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-		81
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		81
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		81
08	775 N	106	-0-	-669	-0-	106	2		N	-0-		81

HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AIKMAN OIL CORP.				009105								
O. D. C.		WELL #:			RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7383 - 7398	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001												

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802				CNTY: HANSFORD				
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109	
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-		292
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-		292
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-		292
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		292
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-		292
*08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-		292

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.			//CONT.// 016802										
FOSTER, W. R.			WELL #: 1		RRCID -> 041712			COMPL. DATE 11/23/1966			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		118
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

GRAY			WELL #: 2132		RRCID -> 064324			COMPL. DATE 11/25/1975			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522		
03		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-		41
04		720 N	302	-0-	-418	-0-	302	2		N	-0-		41
05		527 N	217	-0-	-310	-0-	217	2		N	-0-		41
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		41
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-		41
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE			WELL #: 1121		RRCID -> 073514			COMPL. DATE 07/25/1977			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822		
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		197
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		197
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		197
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		197
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		197
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 196456			COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932		
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		78
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		78
05		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2		N	-0-		78
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		78
07		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2		N	-0-		78
*08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		78

ATHENA ENERGY, INC. BRUNSTETTER			036051 WELL #: 1		RRCID -> 055477			COMPL. DATE 05/30/1973			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018 - P/A 08/23/18													

AVALANCHE OIL & GAS LLC GARNETT, B.J.			037878 WELL #: 5		RRCID -> 132146			COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7615 - 7625
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 - 7090
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		40
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		40
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		40
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		40
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		40
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-		40

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7090 - 7095
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7452 - 7462
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5	55
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	728	2	6	9	N	5	60
05	806 N	734	-0-	-72	-0-	728	2	6	9	N	5	65
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	2		N	-0-		65
07	744 N	730	-0-	-14	-0-	724	2	6	9	N	5	70
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	725	2	6	9	N	5	75

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7220 - 7224
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #:		1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7314 - 7324
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384														
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546								
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*08	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					3
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					3
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					3
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					3
07	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					3
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					3

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212								
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					3
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					3
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					3
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					3
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					3
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149								
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					40
04	270 N	25	-0-	-245	-0-	25	3			N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) CATOR, MARSHALL CATOR		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE		153466	WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE, R. C.		161671	WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	N	-0-		23
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	-0-		23
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	N	-0-		23
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-		23
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-		23
08	310 N	104	-0-	-206	-0-	16	1	88	2	N	-0-		23
LOWE, R. C. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970		
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	36	1	146	2	N	-0-		246
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	-0-		246
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	2	N	-0-		246
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	763	2	N	-0-		246
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	78	1	745	2	N	-0-		246
08	558 N	189	-0-	-369	-0-	29	1	160	2	N	-0-		246
COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY		169455	WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		33
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		33
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-		33
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		33
07	1116 N	357	-0-	-759	-0-	357	2			N	-0-		33
08	992 N	181	-0-	-811	-0-	181	2			N	-0-		33
HOLT, COY		WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067		
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-		9
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		9
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-		9
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		9
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-		9
08	775 N	257	-0-	-518	-0-	257	2			N	-0-		9

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CARMODY		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
				172232								
		WELL #:		2 L	RRCID -> 028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7144 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	244	-0-	244	786	244 3	Y	-0-			-0-
04		924 N	138	-0-	-786		138 3	Y	-0-			-0-
05		279 N	135	-0-	-144		135 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	108	-0-	-132		108 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	68	-0-	-87		68 3	Y	-0-			-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-		142 3	Y	-0-			-0-

CHUNN		WELL #:		1 U	RRCID -> 028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7551 - 7567	
03		2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2552 3	3 9 N	3			98
04		2520 N	2455	-0-	-65	-0-	2455 3	N	-0-			98
05		2511 N	2223	-0-	-288	-0-	2223 3	N	-0-			98
06		2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2359 3	3 9 N	3			101
07		2542 N	2422	-0-	-120	-0-	2422 3	N	-0-			101
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2345 3	12 9 N	11			112

GARNETT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353 - 7369	
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	466 3	2 9 N	2			31
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			31
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			31
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-			31
07		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3	N	-0-			31
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			31

MEEK -A-		WELL #:		2	RRCID -> 028301	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7566 - 7574	
03		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824 3	N	-0-			169
04		1770 N	1647	-0-	-123	-0-	1646 3	1 9 N	1			170
05		1860 N	1568	-0-	-292	-0-	1546 3	22 9 N	20			190
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1816 3	20 9 N	18	166 1		42
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1830 3	25 9 N	23			65
*08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1744 3	17 9 N	15			80

SANDERS -C-		WELL #:		1 T	RRCID -> 028307	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 - 6900	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			49
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			49
05		372 N	188	-0-	-184	-0-	188 3	N	-0-			49
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	152 3	N	-0-			49
07		186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3	N	-0-			49
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			49

SHEDECK		WELL #:		1 L	RRCID -> 028308	COMPL. DATE	12/19/1957	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7416 - 7431	
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3	N	-0-			10
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3	N	-0-			10
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-			10
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-			10
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3	N	-0-			10
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			10

STROUD		WELL #:		1 C	RRCID -> 028309	COMPL. DATE	11/18/1957	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7550 - 7560	
03		2480 N	2291	-0-	-189	-0-	2291 3	N	-0-			55
04		2340 N	2009	-0-	-331	-0-	2009 3	N	-0-			55
05		2387 N	1563	-0-	-824	-0-	1563 3	N	-0-			55
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-			55
07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-			55
*08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-			55

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY WILBANKS -B-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 028310	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7582	-	7612								
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2965	3	37	9	N	34				65
04	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2884	3	12	9	N	11				76
05	3100 N	3132	-0-	32	32	3091	3	41	9	N	37				113
06	2610 N	2362	-0-	-248	-0-	2362	3			N	-0-				113
07	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	2384	3			N	-0-	107	1		6
08	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	2501	3	12	9	N	11				17

WELL #: 1		RRCID -> 056735	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8006	-	8074								
03	1953 N	1470	-0-	-483	-0-	1470	3			N	-0-				100
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-				100
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-				100
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-				100
07	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1983	3			N	-0-				100
08	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	1971	3			N	-0-				100

WELL #: 2		RRCID -> 130722	COMPL. DATE 03/02/1989	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6870	-	6904								
03	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2976	3	9	9	N	8				45
04	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2857	3	66	9	N	60				105
05	2976 N	2014	-0-	-962	-0-	1997	3	17	9	N	15				120
06	2880 N	1968	-0-	-912	-0-	1957	3	11	9	N	10				130
07	3007 N	2069	-0-	-938	-0-	2047	3	22	9	N	20				150
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-				150

WELL #: 3		RRCID -> 179519	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7340	-	7350								
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-				97
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-				97
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				97
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-				97
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-				97
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-				97

WELL #: 120 U		RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	-	7288								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELL #: 361 U		RRCID -> 082168	COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7097	-	7302								
03	1953 N	954	-0-	-999	-0-	954	2			N	-0-				-0-
04	1890 N	716	-0-	-1174	-0-	716	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-				-0-
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-				-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6964 - 670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			23
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			23
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			23
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			23
*07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			23
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
ABELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196425	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7479 - 7492		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
WAMBLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7780 - 7802		
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	62 1	537 2	N	-0-			-0-
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	60 1	521 2	N	-0-			-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	62 1	594 2	N	-0-			-0-
06		570 N	569	-0-	-1	-0-	60 1	509 2	N	-0-			-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	62 1	532 2	N	-0-			-0-
08		651 N	650	-0-	-1	-0-	62 1	588 2	N	-0-			-0-

WAMBLE		WELL #:		2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7815 - 7833		
03		527 N	485	-0-	-42	-0-	62 1	423 2	N	-0-			-0-
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	60 1	415 2	N	-0-			-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	62 1	452 2	N	-0-			-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	60 1	391 2	N	-0-			-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	56 1	445 2	N	-0-			-0-
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	62 1	436 2	N	-0-			-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #:		1	RRCID ->	201176	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7610 - 7630		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317									
O D C		WELL #:		1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6924 - 6977		
03		558 N	276	-0-	-282	-0-	1 1	275 2	N	-0-			-0-
04		450 N	352	-0-	-98	-0-	1 1	351 2	N	-0-			-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	1 1	550 2	N	-0-			-0-
*07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	1 1	521 2	N	-0-			-0-
*08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION					196927							
JARVIS -30-			WELL #:		1	RRCID -> 050672			COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8178 - 8186
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1576 2	11 9	N	10		121
04		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1500 2	4 9	N	4		125
05		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	1549 2	3 9	N	3		128
06		1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1311 2	6 9	N	5		133
07		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1233 2	3 9	N	3		136
*08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	N	10		146

DAVIS, TRAVIS H. GAS					206850							
HANSFORD GU. 16			WELL #:		2	RRCID -> 044106			COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6914 - 6923
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		135
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		135
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		135
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		135
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-		135
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		135

DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005							
DANIEL, S. P.			WELL #:		2	RRCID -> 162811			COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7300 - 7622
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2497 3	3 9	N	3		105
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2384 3	2 9	N	2		107
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2372 3	1 9	N	1		108
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257 3	2 9	N	2		110
*07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2403 3	2 9	N	2		112
*08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2338 3	3 9	N	3		115

FAULCONER, VERNON E., INC.					263701							
NOVAK, E. E.			WELL #:		2 U	RRCID -> 028236			COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001 PERF. 7386 - 7391
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLODGETT			WELL #:		1	RRCID -> 028273			COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552 PERF. 7831 - 7894
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
04		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
05		2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
*07		2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
08		2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2081 2		N	-0-		-0-

ETTER			WELL #:		1	RRCID -> 028275			COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525 PERF. 7791 - 7920
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1696 2	3 9	N	3		119
04		1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1662 2	15 9	N	14		133
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1841 2	28 9	N	25	130 1	28
06		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1547 2	9 9	N	8		36
*07		1736 N	1594	-0-	-142	-0-	1566 2	28 9	N	25		61
08		1860 N	1378	-0-	-482	-0-	1372 2	6 9	N	5		66

HANSFORD (MORROW, UPPER)										CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.												
HOLT, R. P. -146-												
//CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
//CONT.// 263701												
WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978												
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			99
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	20	22	9	119
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	7	8	9	126
06	2490 N	2472	-0-	-18	-0-	2470	2	N	2	2	9	128
*07	2604 N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2	N	-0-			128
08	2573 N	2424	-0-	-149	-0-	2422	2	N	2	2	9	130

MATHEWS, L. W. GU 1												
WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074												
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			66
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			66
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			66
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			66
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			66
08	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2	N	-0-			66

MATHEWS, L. W. GU 2												
WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF												
WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLODGETT												
WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONVERSE												
WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894												
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
*07	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

H & L OPERATING CO., LLC		339787									
MEEK		WELL #: 1 T		RRCID -> 056053		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439			
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	134 1	1383 2	N	52		215
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	134 1	2112 2	N	-0-		215
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	134 1	1927 2	N	-0-		215
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	134 1	1643 2	N	-0-		215
07	2325 N	1760	-0-	-565	-0-	134 1	1626 2	N	-0-		215
08	2046 N	1775	-0-	-271	-0-	134 1	1641 2	N	-0-		215

CHUNN, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 064513		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826			
03	992 N	684	-0-	-308	-0-	72 1	600 2	N	11		28
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	72 1	791 2	N	-0-		28
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	72 1	954 2	N	-0-		28
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72 1	834 2	N	-0-		28
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72 1	828 2	N	-0-		28
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	72 1	931 2	N	-0-		28

SEITZ		WELL #: 1		RRCID -> 083274		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982			
03	1953 N	1260	-0-	-693	-0-	10 1	1140 2	N	100		140
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	110 9		N	-0-		140
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	58	153 1	45
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	10 1	1706 2	N	-0-		45
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	10 1	2785 2	N	-0-		45
*08	3100 N	3193	-0-	93	93	10 1	3183 2	N	-0-		45

REYNOLDS-WILMETH		WELL #: 1		RRCID -> 126795		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208			
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 2	N	-0-		-0-
04	330 N	206	-0-	-124	-0-	10 1	196 2	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	N	-0-		-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	10 1	135 2	N	-0-		-0-
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	10 1	93 2	N	-0-		-0-
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	10 1	34 2	N	-0-		-0-

WILBANKS		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457			
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-		25
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	N	-0-		25
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N	-0-		25
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-		25
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 2	N	-0-		25
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	N	-0-		25

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998				
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLT BROTHERS		395350		WELL #: 1		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153		
03		1054 N	748	-0-	-306	-0-	748 2	N	-0-			108
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			108
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			108
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-			108
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-			108
*08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-			108

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1038		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309		
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-			104
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			104
05		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 2	N	-0-			104
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-			104
07		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2	N	-0-			104
08		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379 2	N	-0-			104

COTTER GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 062764		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER				WELL #:	1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WAMBLE, R. E. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		62
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		62
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

WASHER GU				WELL #:	1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		103
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		103
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		103
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CARMODY, E. M.				WELL #:	4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7180 - 7238
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		40
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		40
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

COURSON -B- 8				WELL #:	8	RRCID ->	028290	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8089 - 8093
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					35
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					35
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174									
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					42
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					42
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164									
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					75
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					75
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

BUZZARD 4		WELL #: 1		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					35
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					35
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158								
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					162
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					162

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120								
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-					-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	162293	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7972 - 7984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		3	RRCID ->	167775	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7912 - 8542
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	104	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	104	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	104	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	104	

BRAINARD ESF 5		WELL #:		1	RRCID ->	167855	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7914 - 8520
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	84	
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	84	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	84	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84	
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	84	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84	

BRAINARD, E.S.F.		WELL #:		404	RRCID ->	171655	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7936 - 7964
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DODSON		WELL #:		7134	RRCID ->	176896	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7596 - 7634
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	69	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	69	
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	69	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69	

MATHEWS		WELL #:		6	RRCID ->	197763	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7088 - 7104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MATHEWS		WELL #:		7	RRCID ->	199523	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7096 - 7112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	70	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610												
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		27
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		27
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188												
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		12
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		12
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657												
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		29
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		29
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC BIRDWELL		491872		WELL #: 2027		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875						
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. LOWE GU		510414		WELL #: 1U		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986								
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 6850 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		29	
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-		29	
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3	N	-0-		29	
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		29	
07		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3	N	-0-		29	
08		2728 N	2656	-0-	-72	-0-	2656 3	N	-0-		29	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7287 - 7862	
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	31 1	831 2	N	-0-	60	
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	23 1	756 2	N	10	70	
							11 9					
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31 1	1574 2	N	-0-	70	
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1212 2	N	-0-	70	
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	30 1	1103 2	N	21	68 1 23	
							23 9					
08		1612 N	1184	-0-	-428	-0-	30 1	1154 2	N	-0-	23	

LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8221 - 8245	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	16 1	2 2	N	-0-	79	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	22 1	2 2	N	-0-	79	
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 1		N	-0-	79	
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 1		N	-0-	79	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 1		N	-0-	79	
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	79	

JACKSON				WELL #: A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7593 - 7607	
03		775 N	490	-0-	-285	-0-	23 1	467 2	N	-0-	92	
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	746 2	N	-0-	92	
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	30 1	720 2	N	-0-	92	
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	N	-0-	92	
07		806 N	659	-0-	-147	-0-	26 1	633 2	N	-0-	92	
08		744 N	462	-0-	-282	-0-	24 1	438 2	N	-0-	92	

GREENE "25"				WELL #: 1	RRCID ->	173501	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7360 - 7436	
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	30 1	815 2	N	-0-	72	
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	21 1	734 2	N	-0-	72	
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	31 1	1052 2	N	7	79	
							8 9					
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	30 1	935 2	N	-0-	79	
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	N	-0-	79	
08		1085 N	991	-0-	-94	-0-	31 1	960 2	N	-0-	79	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"				WELL #: 1	RRCID ->	174269	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7200 - 7212	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
03	3069 X	256	-0-	-2813	-0-	25 1	231 2	N	-0-	136		
04	2010 X	476	-0-	-1534	-0-	26 1	449 2	N	1	137		
						1 9						
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31 1	3246 2	N	4	141		
						4 9						
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	30 1	3811 2	N	9	150		
						10 9						
07	3100 N	3263	-0-	163	163	28 1	3232 2	N	3	153		
						3 9						
*08	3868 X	3705	-0-	-163	-0-	31 1	3664 2	N	9	162		
						10 9						

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	N	-0-	141		
04	510 N	387	-0-	-123	-0-	30 1	357 2	N	-0-	141		
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	31 1	490 2	N	-0-	141		
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1	498 2	N	-0-	141		
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1	684 2	N	-0-	141		
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31 1	656 2	N	-0-	141		

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	70 1	1166 2	N	-0-	180		
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	73 1	1279 2	N	-0-	180		
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 1	1384 2	N	-0-	180		
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	73 1	1340 2	N	-0-	180		
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75 1	1339 2	N	-0-	180		
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	75 1	1333 2	N	-0-	180		

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402			
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	31 1	1404 2	N	-0-	-0-		
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	30 1	1355 2	N	-0-	-0-		
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	31 1	1362 2	N	-0-	-0-		
06	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	30 1	1294 2	N	-0-	-0-		
07	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	31 1	1334 2	N	-0-	-0-		
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	31 1	1338 2	N	-0-	-0-		

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	-0-			60
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-			60
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	5			65
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	6	9							
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	3			68
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3	9							
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	N	2			70
08	1240 N	971	-0-	-269	-0-	2	9							
08	1240 N	971	-0-	-269	-0-	31	1	940	2	N	-0-			70
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450					
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-			137
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	N	13			150
05	3100 N	3799	-0-	699	699	14	9							
05	3100 N	3799	-0-	699	699	31	1	3748	2	N	18			168
06	3000 N	2925	-0-	-75	624	20	9							
06	3000 N	2925	-0-	-75	624	30	1	2884	2	N	10			178
07	3100 N	2850	-0-	-250	374	11	9							
07	3100 N	2850	-0-	-250	374	31	1	2813	2	N	5			183
*08	3253 X	2879	-0-	-374	-0-	6	9							
*08	3253 X	2879	-0-	-374	-0-	27	1	2819	2	N	30			213
						33	9							
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955					
03	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	142	1	1215	2	N	2			193
04	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	2	9							
04	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	103	1	933	2	N	3			196
05	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	3	9							
05	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	145	1	1272	2	N	1			197
06	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1	9							
06	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	131	1	1071	2	N	4			201
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	4	9							
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	2	N	-0-			201
08	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	135	1	1223	2	N	5			206
						6	9							
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	546	-0-	-198	-0-	74	1	471	2	N	1		43
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	1	9	371	2	N	-0-		43
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	75	1	495	2	N	-0-		43
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	72	1	448	2	N	1		44
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	9	486	2	N	-0-		44
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	2	N	-0-		44
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
03	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	31	1	3170	2	N	7		212
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	8	9	3046	2	N	7	182 1	37
05	3255 X	3230	-0-	-25	-0-	31	1	3192	2	N	6		43
06	3150 X	2915	-0-	-235	-0-	7	9	2880	2	N	5		48
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	29	1	3500	2	N	4		52
*08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	5		57
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	26	1	858	2	N	-0-		102
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	28	1	880	2	N	-0-		102
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	1		103
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	1	9	848	2	N	-0-		103
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	947	2	N	2		105
08	961 N	898	-0-	-63	-0-	30	1	868	2	N	-0-		105
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
03	837 N	785	-0-	-52	-0-	30	1	755	2	N	-0-		13
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	29	1	733	2	N	-0-		13
05	806 N	738	-0-	-68	-0-	30	1	708	2	N	-0-		13
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	30	1	697	2	N	-0-		13
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	31	1	667	2	N	-0-		13
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	2	9	644	2	N	-0-		13

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	30 1	827 2	N	2			212
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2 9	705 2	N	1			213
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 9	690 2	N	2			215
06	840 N	737	-0-	-103	-0-	31 1	704 2	N	3			218
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	2 9	715 2	N	1			219
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	-0-			219
						3 9						
						31 1						
						1 9						
						31 1						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573										
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-			36
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-			36
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-			36
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			36
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-			36
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			36
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369				
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436				
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					127
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					127
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					127
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					127
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					127
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					127

QUANAH PANHANDLE, LLC FEE		WELL #: 1117		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

QUESTA ENERGY CORPORATION DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961								
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446								
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	N	6					129
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	N	7					136
05	868 N	649	-0-	-219	-0-	647	3	2	9	N	2					138
06	780 N	656	-0-	-124	-0-	656	3			N	-0-					138
07	806 N	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-					138
08	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					138

REMNANT ENERGY, INC. HANSFORD GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276								
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					52
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					52
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					52
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					52
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555							
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953	
NITSCHKE		WELL #: 1XC							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	15
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	100 1	N	-0-	15
05	930 N	517	-0-	-413	-0-	40 1	N	-0-	15
06	810 N	523	-0-	-287	-0-	53 1	N	-0-	15
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	52 1	N	-0-	15
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	43 1	N	-0-	15

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848	
LACKEY		WELL #: 3 U							
03	2263 N	1299	-0-	-964	-0-	1299 2	N	-0-	-0-
04	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-	-0-
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	-0-	-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	1692	-0-	-943	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3122	-0-	22	22	3122 2	N	-0-	-0-

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 065204		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208	
COLLARD		WELL #: 1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

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

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446												
03		3286 X	666	-0-	-2620	-0-	46	1	616	2	N	75
							4	9				
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	130	1	3411	2	N	97
							24	9				
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	130	1	3392	2	N	97
06		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	130	1	3448	2	N	97
07		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3499	2	N	102
							6	9				
08		3517 X	3400	-0-	-117	-0-	130	1	3268	2	N	104
							2	9				

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290												
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-
06		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-
07		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-
08		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984								
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072								
03	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					4
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					4
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					4
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					4
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					4
08	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950								
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019								
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7					59
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	184	2	1	9	N	1					60
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3					63
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					63
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	N	-0-					63
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	180	1	356	2	N	-0-					63

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118								
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					7
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					7
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					7
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124								
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					42
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					42
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					42
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					42
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					42
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386								
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	N	13					52
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	N	4					56
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	N	1					57
06	2460 N	2298	-0-	-162	-0-	2295	2	3	9	N	3					60
07	2418 N	2200	-0-	-218	-0-	2199	2	1	9	N	1					61
08	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2399	2	1	9	N	1					62

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	420 N	224	-0-	-196	-0-	223 2	1 9	N	1	52
*12	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 2		N	-0-	52
*01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108 2		N	-0-	52
*02	203 N	168	-0-	-35	-0-	167 2	1 9	N	1	53
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	120 2	4 9	N	4	57
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	57
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	57
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	57
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-	57
08	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-	57

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	28
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	28
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	28
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	28
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	28
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-	28

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1182 2	3 9	N	3	129
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299 2	4 9	N	4	133
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1662 2	6 9	N	5	138
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637 2	1 9	N	1	139
07	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-	139
08	1674 N	249	-0-	-1425	-0-	249 2		N	-0-	139

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978		
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	93
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	28
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	28
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2	30
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	30
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 2		N	-0-	30

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903	
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821 2	1 9 N	1			27
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	920 2	4 9 N	4			31
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145 2	1 9 N	1			32
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2					32
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2					32
08	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867 2					32

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7178 - 7220	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9 N	5			21
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2					21
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2					21
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2					21
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2					21
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 2					21

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6898	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
*06	10	10	-0-	-0-	-0-	10 3					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7206 - 7218	
03	992 N	671	-0-	-321	-0-	671 3					71
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3					71
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1457 3	22 9 N	20			91
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3					91
07	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074 3					91
08	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102 3					91

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7270 - 7289	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
HALE 133										WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7			
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			7			
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			7			
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			7			
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			7			
*08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-			7			
HANSFORD GAS UNIT 17										WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HANSFORD GU 5										WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35			
HANSFORD G U 8										WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950	
03		5806 X	2891	-0-	-2915	-0-	-0-	2839	3	52	9	N	47	105			
04		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	3	42	9	N	38	143			
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	3	26	9	N	24	27			
06		2790 N	2638	-0-	-152	-0-	-0-	109	1	2523	3	N	5	32			
								6	9								
07		2914 N	2706	-0-	-208	-0-	-0-	132	1	2562	3	N	11	43			
								12	9								
08		2480 N	1895	-0-	-585	-0-	-0-	107	1	1775	3	N	12	55			
								13	9								
HANSFORD G U 18										WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256	
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	N	6	125			
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	125			
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	125			
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-	125			
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-	125			
08		930 N	920	-0-	-10	-0-	-0-	920	3			N	-0-	125			
HANSFORD G U 9										WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1			

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6922 - 6932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
KING		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8202 - 8205		
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		16
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		16
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		16
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		16
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		16
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		16

BALLARD				1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUZZARD				1	RRCID ->	028227	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212 PERF. 7550 - 7605		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER				1 C	RRCID ->	028232	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7589 - 7595		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART				1	RRCID ->	028233	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6943 - 6963		
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		104
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803								
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803															
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	

BALLARD				WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044							
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					137	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					137	
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					137	
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					137	
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					137	
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					137	

RILEY				WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133							
03	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			N	-0-					16	
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					16	
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					16	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16	
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					16	
08	1147 N	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					16	

BRUNER, MARGARETE				WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691							
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					5	
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					5	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					5	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					5	
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					5	
08	1147 N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					5	

BEULAH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					16	

ESF BRAINARD 5				WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LYNN				WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 #	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					48
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					48
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					48
06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					48
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					48
08	651 #	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					75
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					75
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-					75
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-					75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-					75
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

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

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LADDEX, LTD. 480959
 CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					316
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					316
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)			38799 264		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
JARVIS HOLT 5			WELL #: 1		RRCID -> 242092			COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)			38799 330		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC			190317												
COLLARD-LEE			WELL #: 1 L		RRCID -> 030696			COMPL. DATE 05/20/1963			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		589 N	498	-0-	-91	-0-	1	1	497	2	N	-0-			17
04		540 N	471	-0-	-69	-0-	1	1	470	2	N	-0-			17
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-			17
06		480 N	417	-0-	-63	-0-	1	1	416	2	N	-0-			17
07		496 N	417	-0-	-79	-0-	1	1	416	2	N	-0-			17
08		465 N	412	-0-	-53	-0-	1	1	411	2	N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)			38799 396		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
MCCARTY, LOIS, -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 022130			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
GREENE			WELL #: 1027		RRCID -> 147351			COMPL. DATE 10/06/1993			TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
*08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
VERNON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 022129			COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LASATER & CO, INC.			487415												
PALO DURO RESERVOIR			WELL #: 1056		RRCID -> 139514			COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			105
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			105
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			105
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			105
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			105
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			105

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			207
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			207
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			207
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			207
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			207
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			189
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			189
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-			189
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			189
07	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-			189
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			189

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//	38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851				
RALSTON UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243 - 7266
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	930	-0-	-0-	930 3		89
04	0 N	-0-	-0-	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-			89
06	900 N	-0-	-0-	-900			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-			89
*08	832 N	832	-0-	-0-	832 3		89

D.W.P. PRODUCTION SANDERS, REX GAS UNIT			196927			CNTY: HANSFORD	
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID -> 022175	COMPL. DATE 04/23/1956	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7265 - 7276
03	204 N	204	-0-	-0-	204 2		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	203 2		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	240 2		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	350 2		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	302 2		-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	280 2		-0-

DACO, INC. WHITTENBURG			196940			CNTY: HANSFORD	
WHITTENBURG		WELL #:	197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299 - 7309
03	294 N	294	-0-	-0-	294 2		70
04	442 N	442	-0-	-0-	442 2		70
05	990 N	990	-0-	-0-	990 2		70
06	770 N	770	-0-	-0-	770 2		70
*07	427 N	427	-0-	-0-	427 2		70
08	372 N	NO RPT	-0-	-372		NO RPT	70

DAVIS, TRAVIS H. GAS O. D. C.			206850			CNTY: HANSFORD	
O. D. C.		WELL #:	1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937 - 7066
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

E R OPERATING COMPANY HENDERSON, A. R.			238075			CNTY: HANSFORD	
HENDERSON, A. R.		WELL #:	4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193 - 7199
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. HUDSON, VIRGINIA			263701			CNTY: HANSFORD	
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268 - 7278
03	334 N	334	-0-	-0-	334 2		78
04	379 N	379	-0-	-0-	379 2		78
05	600 N	600	-0-	-0-	600 2		78
06	598 N	598	-0-	-0-	598 2		78
*07	661 N	661	-0-	-0-	661 2		78
*08	615 N	615	-0-	-0-	615 2		78

HANSFORD, NORTH (MORROW)			//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC					339787										
AYRES			WELL #: 2079		RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6872	-	6946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3937 X	3754	-0-	-183	-0-	10	1	3744	2	N	-0-			26
04		3690 X	3619	-0-	-71	-0-	10	1	3609	2	N	-0-			26
05		3875 X	3556	-0-	-319	-0-	10	1	3546	2	N	-0-			26
06		3750 X	3581	-0-	-169	-0-	10	1	3571	2	N	-0-			26
07		3875 X	3662	-0-	-213	-0-	10	1	3652	2	N	-0-			26
08		3751 X	3352	-0-	-399	-0-	10	1	3342	2	N	-0-			26

LATIGO PETROLEUM, LLC					488260										
GARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 022176	COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7291	-	7380			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			62
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

RALSTON			WELL #: 3		RRCID -> 200417	COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7044	-	7282			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
MAUPIN, WES			WELL #: 1		RRCID -> 181567	COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336	-	7356			
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	N	9			119
							10	9							
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1298	2	N	8			127
							9	9							
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1567	2	N	2			129
							2	9							
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	5			134
							6	9							
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	3			137
							3	9							
08		1488 N	1341	-0-	-147	-0-	31	1	1310	2	N	-0-			137

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC			932471												
INTREPID			WELL #: 1107		RRCID -> 192328	COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188	-	7200			
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			8
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			8
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			8
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			8
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			8
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			8

XTO ENERGY INC.			945936												
JACKSON, S.P.& K.K.-C-			WELL #: 1		RRCID -> 022166	COMPL. DATE 11/08/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334	-	7344			
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			20
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			20
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			20
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			20
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			20
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			20

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACKSON SP & KK -C-		WELL #:		2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	7302 - 7349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		949 N	949	-0-	-0-	949 3			N	-0-			41
04		1013 N	1013	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			41
05		1467 N	1467	-0-	-0-	1467 3			N	-0-			41
06		1103 N	1103	-0-	-0-	1103 3			N	-0-			41
07		991 N	991	-0-	-0-	991 3			N	-0-			41
08		837 N	835	-0-	-2	834 3		1 9	N	1			42

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
D.W.P. PRODUCTION				196927									
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6981 - 6997	
03		187 N	187	-0-	-0-	187 2			N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	205 2			N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	245 2			N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
*08		260 N	260	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BECK, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5352 - 5395	
03		1140 N	1140	-0-	-0-	1140 2			N	-0-			50
04		916 N	916	-0-	-0-	916 2			N	-0-			50
05		803 N	803	-0-	-0-	803 2			N	-0-			50
06		647 N	647	-0-	-0-	647 2			N	-0-			50
07		1041 N	1041	-0-	-0-	1041 2			N	-0-			50
*08		710 N	710	-0-	-0-	710 2			N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF.	5353 - 5362	
03		828 N	828	-0-	-0-	828 2			N	-0-			196
04		1689 N	1689	-0-	-0-	1689 2			N	-0-			196
05		1448 N	1448	-0-	-0-	1448 2			N	-0-			196
06		1718 N	1718	-0-	-0-	1718 2			N	-0-			196
07		1970 N	1970	-0-	-0-	1970 2			N	-0-			196
*08		1522 N	1522	-0-	-0-	1522 2			N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5366 - 5401	
03		2394 N	2394	-0-	-0-	2394 2			N	-0-			-0-
04		2302 N	2302	-0-	-0-	2302 2			N	-0-			-0-
05		1813 N	1813	-0-	-0-	1813 2			N	-0-			-0-
06		2542 N	2542	-0-	-0-	2542 2			N	-0-			-0-
07		2585 N	2585	-0-	-0-	2585 2			N	-0-			-0-
*08		2536 N	2536	-0-	-0-	2536 2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
STEELE, J. I.		WELL #:		1	RRCID ->	022136	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	5338 - 5348	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04		226 N	226	-0-	-0-	226 2			Y	-0-			15
05		489 N	489	-0-	-0-	489 2			Y	-0-			15
06		548 X	548	-0-	-0-	548 2			Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	517	-0-	517	517 2			Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	410	-0-	410	927 2			Y	-0-			15

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	332	-0-	-598	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2	N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-

DACO, INC.		196940										
EVANS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380				
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
07	806 N	660	-0-	-146	-0-	660	2	N	-0-			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787										
AYRES		WELL #: 1 A		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022135		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, LILLIAN V.												
WELL #: 3		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363						
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					5
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					5
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY THOMAS		WELL #: 825420 1068		RRCID -> 216411		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360								
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ARCHER, O. T.		WELL #: 879035 1		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364								
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A								
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5349 - 5364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2	N	-0-			-0-
05	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	480 N	117	-0-	-363	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	496 N	197	-0-	-299	-0-	197	2	N	-0-			-0-
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HANSFORD				
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 - 5332	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			175
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			175
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 3194 - 3198	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: HANSFORD				
GREENE		WELL #:		1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 3214 - 3220	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486				CNTY: HANSFORD				
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-		-0-
05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
06	1710 X	1503	-0-	-207	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
*08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	17980	13954	-0-	-4026 B	105455	13954 2			N	-0-	-0-
04	14520	13258	-0-	-1262 B	104193	13258 2			N	-0-	-0-
05	14787	13419	-0-	-1368 B	102825	13419 2			N	-0-	-0-
06	10025	12742	-0-	2717 B	105542	12742 2			N	-0-	-0-
07	11695	12941	-0-	1246 B	106788	12941 2			N	-0-	-0-
08	13430	12788	-0-	-642 B	106146	12788 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106146											
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790	
BELLE, FLORA											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3			N	-0-	-0-
*04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3			N	-0-	-0-
*05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-	-0-
*06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3			N	-0-	-0-
*07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3			N	-0-	-0-
*08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783	
DUVALL -D-											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44043											
03	868 N	122	-0-	-746 B	-44043	122 2			N	-0-	-0-
04	1140 N	5	-0-	-1135 B	-44043	5 2			N	-0-	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-44043				N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-44043				N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5 B	-44043				N	-0-	-0-
08	0 N	3	-0-	3 B	-44040	3 2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -44040											
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC.		487415		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568	
JOHNSON											
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180 2			N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
J. RUSK											
		WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586			
03	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	2782 2			N	-0-	-0-
04	3210 X	2926	-0-	-284	-0-	2926 2			N	-0-	-0-
05	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
06	3000 X	1697	-0-	-1303	-0-	1697 2			N	-0-	-0-
07	3100 X	398	-0-	-2702	-0-	398 2			N	-0-	-0-
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2			N	-0-	-0-
FOREMAN											
		WELL #: 2011		RRCID -> 231018		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512			
03	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2			N	-0-	-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2			N	-0-	-0-
05	527 N	264	-0-	-263	-0-	264 2			N	-0-	-0-
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 2			N	-0-	-0-
07	496 N	57	-0-	-439	-0-	57 2			N	-0-	-0-
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415												
WRIGHT		WELL #: 303		RRCID -> 231039		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	146	-0-	-319	-0-	146	2	N	-0-			-0-
04	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2	N	-0-			-0-
05	310 N	70	-0-	-240	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 2414		RRCID -> 236812		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRICK "B"		WELL #: 207		RRCID -> 237103		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2020												

BARRICK A		WELL #: 210R		RRCID -> 237115		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399				
03	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2	N	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2	N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 1413		RRCID -> 237122		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585				
03	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2	N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2	N	-0-			-0-
05	589 N	392	-0-	-197	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06	510 N	397	-0-	-113	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2	N	-0-			-0-
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 197931		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520				
FANGMAN		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARTLEY							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652																	
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3495 - 3520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3502 - 3521				
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3525 - 3558				
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY 427513																	
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8040 - 8047				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										CNTY: OCHILTREE							
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 7786				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	62 1	495 2	N	-0-	154
04	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	60 1	473 2	N	-0-	154
05	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	62 1	524 2	N	-0-	154
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	60 1	510 2	N	-0-	154
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	62 1	518 2	N	1	155
						1 9				
08	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	62 1	512 2	N	1	156
						1 9				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7610	- 7653	
03	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1358 3	47 9	N	43	145
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1194 3	51 9	N	46	191
05	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1331 3	18 9	N	16	207
06	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 3		N	-0-	207
07	1302 N	1103	-0-	-199 B	-0-	1102 3	1 9	N	1	23
08	1364 N	616	-0-	-748 B	-0-	614 3	2 9	N	2	25
									185 1	
REMNANT ENERGY, INC.				701555						
WHITE				WELL #: 1017	RRCID -> 196656	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 7766	- 7780	
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	464 2	28 9	N	25	165
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	423 2	21 9	N	19	184
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	417 2	14 9	N	13	197
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	383 2	13 9	N	12	209
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	395 2	10 9	N	9	218
*08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	414 2	3 9	N	3	221
KELLY				WELL #: 2	RRCID -> 247138	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6974	- 8099	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530			N	-0-	184
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CISSELL				WELL #: 1	RRCID -> 219935	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8119	- 8131	
03	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1189 3	13 9	N	12	104
04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1146 3	46 9	N	42	146
05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1206 3	42 9	N	38	184
06	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1148 3	64 9	N	58	242
07	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3		N	-0-	46
*08	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1169 3	32 9	N	29	75
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803						
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7328	- 7336	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
PEARSON		WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7216 - 7460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208				
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			385

HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492				
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924												
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410				
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-			-0-
04	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	4	1	227	2	N	-0-			-0-
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	23	1	169	2	N	-0-			-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132				
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	9	N	7			20
04	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-			20
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			20
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-			20
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			20
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	151	2	20	9	N	18			38

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205										
BEGERT TRUST 31			WELL #:		3	RRCID -> 249743			COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC			WELL #:		073056	RRCID -> 100146			COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937				
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	Y	-0-				45
04	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-				45
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	72	1	2065	2	Y	75				120
						83	9								
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	85	174	1		31
						94	9								
07	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	52	1	1487	2	Y	9				40
						10	9								
08	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	63	1	1758	2	Y	32	39	1		33
						35	9								

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		7 U	RRCID -> 112005			COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935				
03	1271 N	666	-0-	-605	-0-	666	2			N	-0-	145	7		-0-
04	1260 N	712	-0-	-548	-0-	712	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	730	-0-	-510	-0-	730	2			N	-0-				-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-				-0-
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-				-0-

NORRIS -29-			WELL #:		8	RRCID -> 112136			COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUMLER, WILLA REA -A-			WELL #:		2	RRCID -> 154080			COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILOM, OCA			WELL #:		201	RRCID -> 163489			COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MILOM, OCA		WELL #: 301		RRCID -> 163929		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759								
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-	8	7			10
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					10
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					10
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					10
07	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					10
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					10
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	306	2	1	9	N	1	24	1			25
04	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					25
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					25
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					25
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					25
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					25
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
RAMP WALKER 12										WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090	
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	226	1	516	2	Y	-0-				25	
04	930	N	533	-0-	-397	-0-	197	1	336	2	Y	-0-				25	
05	992	N	304	-0-	-688	-0-	110	1	194	2	Y	-0-				25	
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	178	1	248	2	Y	-0-				25	
07	558	N	245	-0-	-313	-0-	144	1	101	2	Y	-0-				25	
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	235	1	148	2	Y	-0-				25	
RAMP WALKER 12										WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	1			Y	-0-				-0-	
RAMP WALKER 12										WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68	
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-	50	1		18	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		8	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		1	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	
08	T. A.		7	-0-	7	-0-	7	1			Y	-0-				-0-	
WALKER										WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
RAMP WALKER 12										WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096	
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	63	1	199	2	Y	-0-				27	
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	85	1	259	2	Y	-0-				27	
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	-0-				27	
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	80	1	231	2	Y	-0-				27	
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	65	1	156	2	Y	-0-				27	
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	105	1	301	2	Y	-0-				27	
WALKER										WELL #: 3011		RRCID -> 231511		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	1			Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 -	8102
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-		267 1	115 2	Y	-0-			20
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-		258 1	100 2	Y	-0-			20
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-		267 1	93 2	Y	-0-			20
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		258 1	110 2	Y	-0-			20
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-		267 1	14 2	Y	-0-			20
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-		267 1	4 2	Y	-0-			20

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 -	8116
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-		79 1	319 2	Y	42	159 1		38
							46 9						
04	660 N	494	-0-	-166	-0-		128 1	338 2	Y	25			63
							28 9						
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		104 1	221 2	Y	27			90
							30 9						
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		101 1	189 2	Y	30			120
							33 9						
07	496 N	285	-0-	-211	-0-		90 1	165 2	Y	27			147
							30 9						
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-		86 1	239 2	Y	41	160 1		28
							45 9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 -	8044
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 -	8011
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	4 1		Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 -	8028
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 -	8045
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		42 1	59 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	162	-0-	-228	-0-		73 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	94	-0-	-154	-0-		41 1	53 2	Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		27 1	138 2	Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-		81 1	158 2	Y	-0-			-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-		112 1	89 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	52	1	247	2	Y	-0-			37
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	73	1	322	2	Y	-0-			37
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	Y	-0-			37
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	67	1	334	2	Y	-0-			37
07	310 N	252	-0-	-58	-0-	54	1	197	2	Y	1	1	8	37
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	Y	-0-			37
RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	3	11	9	N	10			133
04	1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1721	3	6	9	N	5			138
05	1798 N	1195	-0-	-603	-0-	1195	3			N	-0-			138
06	1710 N	1030	-0-	-680	-0-	1030	3			N	-0-			138
07	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	1176	3	3	9	N	3			141
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	3	6	9	N	5			146
CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982		
03	1178 N	790	-0-	-388	-0-	780	3	10	9	N	9		101
04	810 N	759	-0-	-51	-0-	757	3	2	9	N	2		103
05	806 N	379	-0-	-427	-0-	377	3	2	9	N	2		105
06	750 N	257	-0-	-493	-0-	257	3			N	-0-		105
07	775 N	464	-0-	-311	-0-	462	3	2	9	N	2		107
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	3	3	9	N	3		110

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995		
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1069	2	29	9	N	26	10 8	65
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	1		66
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		66
06	1050 N	457	-0-	-593	-0-	457	2			N	-0-		66
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23		89
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	N	31	7 8	113

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 7874		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 7978 - 8010		
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	213	2	1	9	N	1		54
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	31 1	23
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		23
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7992 - 8052		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOBART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 164720		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MACIAS		WELL #: 1024		RRCID -> 151259		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YARNOLD		WELL #: 1024		RRCID -> 156152		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902		
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 2	N	-0-		14
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 2	N	-0-		14
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2	N	-0-		14
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2	N	-0-		14
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2	N	-0-		14
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		14

HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958		
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1403 2	14 9	N	13	43
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1304 2	22 9	N	20	63
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1275 2	14 9	N	13	76
06	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1199 2	19 9	N	17	93
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1598 2	17 9	N	15	108
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	108

FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908		
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1918 2	17 9	N	15	153
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926 2	17 9	N	15	168
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2043 2	6 9	N	5	173
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1785 2	10 9	N	9	182
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	N	4	186
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	186

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			23
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7890 - 7906	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7963 - 7980	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	163166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7946	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7990 - 8003	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8013 - 8028	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2430 2	19 9	N	17	100
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	1103 2	3 9	N	3	103
05	1364 N	623	-0-	-741	-0-	623 2		N	-0-	103
06	1320 N	830	-0-	-490	-0-	821 2	9 9	N	8	111
07	3100 N	3769	-0-	669	669	3760 2	9 9	N	8	119
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	49			N	NO RPT	119

BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	N	4	97
04	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-	97
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-	97
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	5 2	1 9	N	1	98
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	98
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	98

SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040		
*09	1920 N	1549	-0-	-371	-0-	1549 2		N	-0-	99
*10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	99
*11	1980 N	1806	-0-	-174	-0-	1806 2		N	-0-	99
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-	99
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-	99
*02	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654 2		N	-0-	99
*03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749 2		N	-0-	99
*04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-	99
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-	99
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-	52
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-	52
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	52

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996			
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3797	2	22 9	N	20	73
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3705	2	76 9	N	69	27
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1 9	N	1	28
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3688	2	11 9	N	10	38
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3847	2	40 9	N	36	74
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		74

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950			
03	4619 X	4566	-0-	-53	-0-	4516	2	50 9	N	45	157
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4430	2	47 9	N	43	200
05	4619 X	4437	-0-	-182	-0-	4396	2	41 9	N	37	237
06	4470 X	4238	-0-	-232	-0-	4201	2	37 9	N	34	104
07	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4356	2	28 9	N	25	129
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		129

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876			
03	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1210	2	8 9	N	7	54
04	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	999	2	10 9	N	9	63
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2 9	N	2	65
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	2	3 9	N	3	68
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1 9	N	1	69
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		69

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962			
03	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	1922	2		N	-0-	-0-
04	2190 N	2053	-0-	-137	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-	-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954						
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1618	2	31	9	N	28	120		
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1374	2	22	9	N	20	140		
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1496	2	22	9	N	20	160		
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1552	2	30	9	N	27	187		
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18	205		
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			205		

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832						
03	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-	-0-		
04	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2			N	-0-	-0-		
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-	-0-		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-		
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-		
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-		

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994						
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	N	10	190	1	62
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3	9	N	3			65
05	868 N	15	-0-	-853	-0-	15	2			N	-0-			65
06	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-			65
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			65
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT					65

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019						
03	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1022	2	12	9	N	11			138
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	994	2	18	9	N	16	127	1	27
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			27
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			27
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			27
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT					27

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036						
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	603	2	135	9	N	123	181	1	130
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	464	2	105	9	N	95			225
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	493	2	66	9	N	60			285
06	600 N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-	180	1	105
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-			105
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT					105

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 2	N	-0-		161
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		161
05	279 N	38	-0-	-241	-0-	38 2	N	-0-		161
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	134 1	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		27

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072		
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2	N	-0-		25
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2	N	-0-		25
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	5		30
06	1560 N	336	-0-	-1224	-0-	336 2	N	-0-		30
07	1612 N	87	-0-	-1525	-0-	87 2	N	-0-		30
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT		30

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084		
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	660 2	N	79		277
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	634 2	N	65	184 1	158
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	784 2	N	54		212
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	58		270
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	33		303
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		303

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037		
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2	N	-0-		37
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		37
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		37
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		37
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105 2	N	18		55
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		55

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240		
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	5		26
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	1		27
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		27
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		27
07	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008 2	N	-0-		27
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003 2	N	-0-		27

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927		
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		136
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		136
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		136
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	176 2	N	7	136 1	7
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		7
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	862 2	8 9	N	7	42
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	42
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	42
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993		
03	6820 X	2923	-0-	-3897	-0-	2864 2	59 9	N	54	155
04	2760 X	2478	-0-	-282	-0-	2450 2	28 9	N	25	107
05	2821 X	2250	-0-	-571	-0-	2247 2	3 9	N	3	110
06	2820 X	1848	-0-	-972	-0-	1848 2		N	-0-	110
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3458 2	48 9	N	44	154
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	154

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036		
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1611 2		N	-0-	200
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600 2		N	-0-	200
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-	200
06	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 2		N	-0-	43
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582 2		N	-0-	43
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	43

FLOWERS "B"		WELL #: 3053		RRCID -> 228168		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	205
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

FLOWERS RANCH		WELL #: 2020		RRCID -> 228664		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075		
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	170
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057								
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					35
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					35
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					35
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					35
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					35
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					35

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943								
03	5642 X	4955	-0-	-687	-0-	4814	2	141	9	N	128	172	1			174
04	5040 X	4315	-0-	-725	-0-	4114	2	201	9	N	183	180	1			177
05	5208 X	3006	-0-	-2202	-0-	2932	2	74	9	N	67					244
06	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	4330	2	114	9	N	104	174	1			174
07	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	4185	2	143	9	N	130					304
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					304

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091								
03	9672 X	7812	-0-	-1860	-0-	7614	2	198	9	N	180	193	1			287
04	9120 X	5471	-0-	-3649	-0-	5426	2	45	9	N	41					328
05	8804 X	6280	-0-	-2524	-0-	6196	2	84	9	N	76					404
06	8460 X	5076	-0-	-3384	-0-	5018	2	58	9	N	53	179	1			278
07	8742 X	5855	-0-	-2887	-0-	5765	2	90	9	N	82	174	1			186
08	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					186

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647								
03	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	13880	2	127	9	N	115	168	1			292
04	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12684	2	167	9	N	152	188	1			256
05	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12347	2	136	9	N	124					380
06	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11683	2	128	9	N	116	188	1			308
07	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11636	2	117	9	N	106	186	1			228
08	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					228

BUCKTHAL		WELL #: 1604H		RRCID -> 278423		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133								
03	5983 X	5328	-0-	-655	-0-	5203	2	125	9	N	114	195	1			230
04	5520 X	1876	-0-	-3644	-0-	1859	2	17	9	N	15					245
05	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7686	2	54	9	N	49					294
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6881	2	58	9	N	53					347
07	5332 X	4573	-0-	-759	-0-	4461	2	112	9	N	102	181	1			268
08	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					268

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7812 X	7147	-0-	-665	-0-	7077	2	70	9	N	64	129
04	7560 X	6479	-0-	-1081	-0-	6420	2	59	9	N	54	183
05	7812 X	6812	-0-	-1000	-0-	6784	2	28	9	N	25	208
06	6990 X	6046	-0-	-944	-0-	5998	2	48	9	N	44	252
07	7223 X	6819	-0-	-404	-0-	6754	2	65	9	N	59	118
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT	118

RAMP RANCH		WELL #: 2501H		RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283	
03	6851 X	5108	-0-	-1743	-0-	4926	2	182	9	N	165	153
04	6300 X	4644	-0-	-1656	-0-	4464	2	180	9	N	164	225
05	6510 X	4519	-0-	-1991	-0-	4392	2	127	9	N	115	340
06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6693	2	178	9	N	162	142
07	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9611	2	186	9	N	169	123
08	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT	123

CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359	
03	6169 X	5390	-0-	-779	-0-	5274	2	116	9	N	105	279
04	5880 X	4508	-0-	-1372	-0-	4407	2	101	9	N	92	175
05	5890 X	3240	-0-	-2650	-0-	3146	2	94	9	N	85	260
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5770	2	186	9	N	169	243
07	5890 X	5507	-0-	-383	-0-	5349	2	158	9	N	144	198
08	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT	198

FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199	
03	11718 X	9437	-0-	-2281	-0-	9120	2	317	9	N	288	354
04	11340 X	8686	-0-	-2654	-0-	8440	2	246	9	N	224	403
05	10912 X	8785	-0-	-2127	-0-	8522	2	263	9	N	239	642
06	9690 X	8420	-0-	-1270	-0-	8178	2	242	9	N	220	324
07	9424 X	8299	-0-	-1125	-0-	8059	2	240	9	N	218	374
08	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT	374

PARK 104		WELL #: 2H		RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307	
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3643	2	405	9	N	368	318
04	4080 X	3893	-0-	-187	-0-	3561	2	332	9	N	302	436
05	4216 X	3418	-0-	-798	-0-	3079	2	339	9	N	308	744
06	4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	2591	2	330	9	N	300	858
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	2780	2	147	9	N	134	446
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	446

SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409	
03	5611 X	4785	-0-	-826	-0-	4737	2	48	9	N	44	67
04	5490 X	4895	-0-	-595	-0-	4871	2	24	9	N	22	89
05	5704 X	5420	-0-	-284	-0-	5373	2	47	9	N	43	132
06	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	5261	2	48	9	N	44	176
07	5704 X	5479	-0-	-225	-0-	5432	2	47	9	N	43	219
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT	219

WALKER		WELL #: 1052H		RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688	
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2581	2	270	9	N	245	426
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2721	2	289	9	N	263	508
05	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	1757	2	187	9	N	170	492
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2709	2	295	9	N	268	393
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2952	2	300	9	N	273	491
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	491

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1176 2	173 9	N	157	197 1	316
04	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	999 2	161 9	N	146	181 1	281
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1419 2	140 9	N	127		408
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1217 2	141 9	N	128		536
07	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	878 2	178 9	N	162	183 1	515
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		515

WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926
03	4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3425 2	232 9	N	211	173 1	408
04	3930 X	3478	-0-	-452	-0-	3175 2	303 9	N	275	335 1	348
05	3999 X	3660	-0-	-339	-0-	3375 2	285 9	N	259		607
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3640 2	221 9	N	201	550 1	258
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4132 2	264 9	N	240		498
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		498

SHELL FEE 13		WELL #: 1H		RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745
03	6293 X	6240	-0-	-53	-0-	6053 2	187 9	N	170	190 1	197
04	6090 X	5557	-0-	-533	-0-	5426 2	131 9	N	119		316
05	6293 X	3164	-0-	-3129	-0-	3086 2	78 9	N	71		387
06	6030 X	5637	-0-	-393	-0-	5543 2	94 9	N	85	189 1	283
07	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	5840 2	55 9	N	50		333
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT		333

DAUGHTRY 107		WELL #: 1H		RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260
03	7037 X	5876	-0-	-1161	-0-	5727 2	149 9	N	135	191 1	588
04	6810 X	5324	-0-	-1486	-0-	5235 2	89 9	N	81		669
05	7037 X	3235	-0-	-3802	-0-	3184 2	51 9	N	46	188 1	527
06	6720 X	3263	-0-	-3457	-0-	3207 2	56 9	N	51		578
07	6510 X	3309	-0-	-3201	-0-	3247 2	62 9	N	56		634
08	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		634

CITATION 31		WELL #: 1H		RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542 - 12546
03	3720 X	3202	-0-	-518	-0-	2863 2	339 9	N	308	373 1	195
04	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	2744 2	338 9	N	307	189 1	313
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3165 2	355 9	N	323		636
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3120 2	293 9	N	266	376 1	526
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3150 2	283 9	N	257	548 1	235
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		235

WAR ADMIRAL 8		WELL #: 1H		RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585
03	3317 X	2600	-0-	-717	-0-	2357 2	243 9	N	221	183 1	430
04	3210 X	2539	-0-	-671	-0-	2283 2	256 9	N	233	358 1	305
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2728 2	284 9	N	258		563
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2749 2	255 9	N	232	544 1	251
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2821 2	218 9	N	198		449
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT		449

WALKER 29		WELL #: 4H		RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496 - 13160
03	4526 X	4218	-0-	-308	-0-	4025 2	193 9	N	175	188 1	160
04	4080 X	3493	-0-	-587	-0-	3355 2	138 9	N	125	173 1	112
05	4650 X	533	-0-	-4117	-0-	533 2		N	-0-		112
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			N	-0-		112
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		112
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		112

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300 - 12506		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	7471 X	7307	-0-	-164	-0-	6731	2	576	9	N	524	570	1	276
04	7200 X	7076	-0-	-124	-0-	6530	2	546	9	N	496	381	1	391
05	7223 X	7131	-0-	-92	-0-	6634	2	497	9	N	452	378	1	465
06	7080 X	6852	-0-	-228	-0-	6349	2	503	9	N	457	746	1	176
07	7316 X	7084	-0-	-232	-0-	6602	2	482	9	N	438	373	1	241
08	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			241

RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712		
03	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	9976	2	660	9	N	600	756	1	461
04	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	9384	2	701	9	N	637	535	1	563
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	9936	2	723	9	N	657	181	1	1039
06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9303	2	619	9	N	563	1054	1	548
07	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9007	2	572	9	N	520	569	1	499
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			499

FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575		
03	6789 X	5656	-0-	-1133	-0-	5225	2	431	9	N	392	362	1	269
04	6570 X	5350	-0-	-1220	-0-	4933	2	417	9	N	379	340	1	308
05	6479 X	5070	-0-	-1409	-0-	4663	2	407	9	N	370			678
06	6030 X	4719	-0-	-1311	-0-	4378	2	341	9	N	310	179	1	809
07	5983 X	5321	-0-	-662	-0-	4884	2	437	9	N	397	852	1	354
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			354

OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562		
03	8525 X	7790	-0-	-735	-0-	7418	2	372	9	N	338	347	1	270
04	8250 X	7442	-0-	-808	-0-	7091	2	351	9	N	319	348	1	241
05	7936 X	7515	-0-	-421	-0-	7171	2	344	9	N	313			554
06	7680 X	6403	-0-	-1277	-0-	6194	2	209	9	N	190	523	1	221
07	7781 X	6748	-0-	-1033	-0-	6450	2	298	9	N	271	357	1	135
08	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			135

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576		
03	837 N	627	-0-	-210	-0-	500	2	127	9	N	115	367	1	126
04	720 N	268	-0-	-452	-0-	247	2	21	9	N	19			145
05	713 N	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-			145
06	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	2			N	-0-			145
07	279 N	16	-0-	-263	-0-	15	2	1	9	N	1			146
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			146

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584		
03	20088 X	18386	-0-	-1702	-0-	17847	2	539	9	N	490	488	1	217
04	19020 X	17961	-0-	-1059	-0-	17407	2	554	9	N	504	333	1	388
05	19251 X	18253	-0-	-998	-0-	17735	2	518	9	N	471	345	1	514
06	18000 X	17207	-0-	-793	-0-	16726	2	481	9	N	437	692	1	259
07	18600 X	17283	-0-	-1317	-0-	16804	2	479	9	N	435	345	1	349
08	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT			349

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485		
03	9300 X	8384	-0-	-916	-0-	7830	2	554	9	N	504	485	1	364
04	9000 X	7990	-0-	-1010	-0-	7453	2	537	9	N	488	496	1	356
05	9083 X	7857	-0-	-1226	-0-	7353	2	504	9	N	458	171	1	643
06	8490 X	5458	-0-	-3032	-0-	5164	2	294	9	N	267	692	1	218
07	8525 X	7957	-0-	-568	-0-	7412	2	545	9	N	495	344	1	369
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			369

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4588 X	3710	-0-	-878	-0-	3328 2	382 9	N	347	549 1	230
04	4350 X	3637	-0-	-713	-0-	3296 2	341 9	N	310	178 1	362
05	4371 X	3852	-0-	-519	-0-	3414 2	438 9	N	398	178 1	582
06	4230 X	3653	-0-	-577	-0-	3232 2	421 9	N	383	722 1	243
07	4340 X	3603	-0-	-737	-0-	3179 2	424 9	N	385	192 1	436
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		436

WALKER		WELL #: 5204H		RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342
03	7130 X	5641	-0-	-1489	-0-	5302 2	339 9	N	308	720 1	99
04	6900 X	6118	-0-	-782	-0-	5658 2	460 9	N	418	358 1	159
05	7192 X	6209	-0-	-983	-0-	5746 2	463 9	N	421	177 1	403
06	6960 X	5039	-0-	-1921	-0-	4692 2	347 9	N	315	359 1	359
07	7192 X	4412	-0-	-2780	-0-	4071 2	341 9	N	310	371 1	298
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		298

WALKER		WELL #: 5202H		RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5345 2	488 9	N	444	549 1	243
04	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	4997 2	506 9	N	460	544 1	159
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5336 2	573 9	N	521	177 1	503
06	5040 X	4544	-0-	-496	-0-	4170 2	374 9	N	340	493 1	350
07	5208 X	3396	-0-	-1812	-0-	3023 2	373 9	N	339	356 1	333
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		333

FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 12637
03	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6639 2	230 9	N	209		759
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5513 2	257 9	N	234	370 1	623
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4053 2	150 9	N	136		759
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5552 2	152 9	N	138	376 1	521
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5296 2	174 9	N	158	191 1	488
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		488

RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700
03	2852 X	2624	-0-	-228	-0-	2133 2	491 9	N	446	543 1	185
04	2760 X	2541	-0-	-219	-0-	2084 2	457 9	N	415	179 1	421
05	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	2338 2	470 9	N	427	345 1	503
06	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2327 2	421 9	N	383	719 1	167
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2567 2	444 9	N	404	364 1	207
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		207

SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996
03	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	2871 2	466 9	N	424	364 1	258
04	3540 X	3293	-0-	-247	-0-	2838 2	455 9	N	414	340 1	332
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2907 2	436 9	N	396	182 1	546
06	3240 X	3233	-0-	-7	-0-	2798 2	435 9	N	395	705 1	236
07	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	2798 2	409 9	N	372	373 1	235
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		235

WALKER 29		WELL #: 6H		RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218
03	6727 X	6649	-0-	-78	-0-	5961 2	688 9	N	625	760 1	300
04	6600 X	6502	-0-	-98	-0-	5871 2	631 9	N	574	371 1	503
05	6820 X	6335	-0-	-485	-0-	5746 2	589 9	N	535	576 1	462
06	6600 X	5710	-0-	-890	-0-	5145 2	565 9	N	514	737 1	239
07	6727 X	5718	-0-	-1009	-0-	5157 2	561 9	N	510	531 1	218
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT		218

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
03	5983 X	5574	-0-	-409	-0-	5083 2	491 9	N	446	532 1	290
04	5490 X	5213	-0-	-277	-0-	4759 2	454 9	N	413	342 1	361
05	5425 X	3432	-0-	-1993	-0-	3143 2	289 9	N	263		624
06	5400 X	2290	-0-	-3110	-0-	2068 2	222 9	N	202	524 1	302
07	5580 X	3639	-0-	-1941	-0-	3274 2	365 9	N	332	352 1	282
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		282

FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	3830 2	408 9	N	371	376 1	243
04	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	3770 2	385 9	N	350	187 1	406
05	4588 X	3680	-0-	-908	-0-	3308 2	372 9	N	338		744
06	4440 X	4328	-0-	-112	-0-	4328 2	394 9	N	358	533 1	569
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5194 2	428 9	N	389	545 1	413
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		413

MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025
03	19375 X	15470	-0-	-3905	-0-	15071 2	399 9	N	363	379 1	227
04	17820 X	15229	-0-	-2591	-0-	14870 2	359 9	N	326	188 1	365
05	17391 X	15901	-0-	-1490	-0-	15551 2	350 9	N	318	191 1	492
06	15330 X	14896	-0-	-434	-0-	14576 2	320 9	N	291	565 1	218
07	15841 X	14750	-0-	-1091	-0-	14424 2	326 9	N	296	192 1	322
08	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-			N	NO RPT		322

WALKER 29		WELL #: 5H		RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228
03	5115 X	4099	-0-	-1016	-0-	3684 2	415 9	N	377	560 1	315
04	4650 X	3736	-0-	-914	-0-	3279 2	457 9	N	415	542 1	188
05	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	3606 2	410 9	N	373		561
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4708 2	404 9	N	367	547 1	381
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4381 2	425 9	N	386	534 1	233
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		233

SPUR 9		WELL #: 3H		RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1645 2	68 9	N	62	181 1	127
04	1830 X	668	-0-	-1162	-0-	647 2	21 9	N	19		146
05	1891 X	643	-0-	-1248	-0-	625 2	18 9	N	16		162
06	1650 N	100	-0-	-1550	-0-	100 2		N	-0-		162
07	682 N	60	-0-	-622	-0-	60 2		N	-0-		162
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		162

SPUR 9		WELL #: 2H		RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545
03	1767 X	1354	-0-	-413	-0-	1262 2	92 9	N	84		348
04	1710 X	302	-0-	-1408	-0-	284 2	18 9	N	16	180 1	184
05	1643 X	6	-0-	-1637	-0-	6 2		N	-0-		184
06	1320 N	3	-0-	-1317	-0-	3 2		N	-0-		184
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		184
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		184

WAR ADMIRAL 8		WELL #: 2H		RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380
03	5208 X	4215	-0-	-993	-0-	3596 2	619 9	N	563	575 1	267
04	4950 X	3987	-0-	-963	-0-	3335 2	652 9	N	593	547 1	313
05	4898 X	4421	-0-	-477	-0-	3768 2	653 9	N	594	365 1	542
06	4470 X	4198	-0-	-272	-0-	3611 2	587 9	N	534	725 1	351
07	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	3839 2	597 9	N	543	725 1	169
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		169

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS 'B'		WELL #: 5304SL		RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALKER 29		WELL #: 7H		RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3300 2	217 9	N	197	189 1	261
04	3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2687 2	169 9	N	154	187 1	228
05	3472 X	525	-0-	-2947	-0-	508 2	17 9	N	15		243
06	3390 X	10	-0-	-3380	-0-	10 2		N	-0-		243
07	3503 X	26	-0-	-3477	-0-	26 2		N	-0-		243
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		243

OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505
03	10075 X	8233	-0-	-1842	-0-	7693 2	540 9	N	491	527 1	195
04	9060 X	8189	-0-	-871	-0-	7657 2	532 9	N	484	346 1	333
05	8959 X	8325	-0-	-634	-0-	7780 2	545 9	N	495	347 1	481
06	8520 X	6504	-0-	-2016	-0-	6110 2	394 9	N	358	521 1	318
07	8587 X	8085	-0-	-502	-0-	7612 2	473 9	N	430	514 1	234
08	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT		234

PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738
03	3813 X	3583	-0-	-230	-0-	3252 2	331 9	N	301	360 1	124
04	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	3328 2	328 9	N	298	191 1	231
05	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3053 2	301 9	N	274	188 1	317
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4110 2	289 9	N	263	181 1	399
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3637 2	271 9	N	246	369 1	276
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		276

RAMP		WELL #: 503H		RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690
03	7161 X	5743	-0-	-1418	-0-	5189 2	554 9	N	504	371 1	447
04	6930 X	5741	-0-	-1189	-0-	5227 2	514 9	N	467	553 1	361
05	6696 X	5991	-0-	-705	-0-	5493 2	498 9	N	453	181 1	633
06	5850 X	5619	-0-	-231	-0-	5146 2	473 9	N	430	727 1	336
07	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	4788 2	459 9	N	417	369 1	384
08	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		384

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302 - 15061
03	30101 X	28689	-0-	-1412	-0-	27928 2	761 9	N	692	761 1	258
04	27960 X	27353	-0-	-607	-0-	26643 2	710 9	N	645	554 1	349
05	28520 X	28123	-0-	-397	-0-	27455 2	668 9	N	607	360 1	596
06	27750 X	26384	-0-	-1366	-0-	25737 2	647 9	N	588	907 1	277
07	28675 X	26305	-0-	-2370	-0-	25694 2	611 9	N	555	544 1	288
08	28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-			N	NO RPT		288

RAMP		WELL #: 504SL		RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7409 X	6840	-0-	-569	-0-	6323 2	517 9	N	470	557 1		143
04	7170 X	6460	-0-	-710	-0-	5965 2	495 9	N	450	367 1		226
05	7409 X	6521	-0-	-888	-0-	6040 2	481 9	N	437	186 1		477
06	6630 X	4943	-0-	-1687	-0-	4589 2	354 9	N	322	512 1		287
07	6851 X	5338	-0-	-1513	-0-	4945 2	393 9	N	357	363 1		281
08	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT			281

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570	
03	20026 X	17324	-0-	-2702	-0-	16304 2	1020 9	N	927	945 1		335
04	18840 X	16601	-0-	-2239	-0-	15668 2	933 9	N	848	927 1		256
05	18941 X	16974	-0-	-1967	-0-	16096 2	878 9	N	798	382 1		672
06	17520 X	16096	-0-	-1424	-0-	15241 2	855 9	N	777	1127 1		322
07	17391 X	15522	-0-	-1869	-0-	14752 2	770 9	N	700	743 1		279
08	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-			N	NO RPT			279

FLOWERS A 27		WELL #: 3H		RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140	
03	19747 X	16115	-0-	-3632	-0-	15672 2	443 9	N	403	381 1		275
04	17880 X	15249	-0-	-2631	-0-	14821 2	428 9	N	389	373 1		291
05	17763 X	15130	-0-	-2633	-0-	14726 2	404 9	N	367			658
06	15870 X	14325	-0-	-1545	-0-	13970 2	355 9	N	323	562 1		419
07	16399 X	14495	-0-	-1904	-0-	14132 2	363 9	N	330	374 1		375
08	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-			N	NO RPT			375

FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119	
03	17918 X	14350	-0-	-3568	-0-	13897 2	453 9	N	412	378 1		240
04	16770 X	13689	-0-	-3081	-0-	13272 2	417 9	N	379	370 1		249
05	16399 X	13772	-0-	-2627	-0-	13391 2	381 9	N	346			595
06	14880 X	12627	-0-	-2253	-0-	12264 2	363 9	N	330	554 1		371
07	14663 X	12784	-0-	-1879	-0-	12415 2	369 9	N	335	374 1		332
08	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			N	NO RPT			332

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613	
03	13857 X	10502	-0-	-3355	-0-	10019 2	483 9	N	439	482 1		168
04	12750 X	9535	-0-	-3215	-0-	9097 2	438 9	N	398	172 1		394
05	12431 X	10568	-0-	-1863	-0-	10096 2	472 9	N	429	342 1		481
06	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10395 2	428 9	N	389	686 1		184
07	11160 X	10982	-0-	-178	-0-	10544 2	438 9	N	398	342 1		240
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N	NO RPT			240

FLOWERS A 27		WELL #: 1H		RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220	
03	18321 X	14768	-0-	-3553	-0-	14295 2	473 9	N	430	381 1		340
04	17100 X	14242	-0-	-2858	-0-	13779 2	463 9	N	421	370 1		391
05	16275 X	14188	-0-	-2087	-0-	13789 2	399 9	N	363	188 1		566
06	15450 X	13489	-0-	-1961	-0-	13087 2	402 9	N	365	752 1		179
07	15376 X	13501	-0-	-1875	-0-	13108 2	393 9	N	357	186 1		350
08	14756 X	NO RPT	-0-	-14756	-0-			N	NO RPT			350

BLACK JACK 14		WELL #: 1H		RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272	
03	17701 X	14632	-0-	-3069	-0-	14103 2	529 9	N	481	494 1		290
04	16590 X	14146	-0-	-2444	-0-	13638 2	508 9	N	462	337 1		415
05	16430 X	14978	-0-	-1452	-0-	14466 2	512 9	N	465	348 1		532
06	14940 X	14140	-0-	-800	-0-	13702 2	438 9	N	398	688 1		242
07	15035 X	14602	-0-	-433	-0-	14144 2	458 9	N	416	353 1		305
08	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT			305

HEMPHILL (DOUGLAS)															
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
MADELINE 55-26 A															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 676084															
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03		27621 X	27104	-0-	-517	-0-	25824	2	1280	9	N	1164	1321	1	282
04		26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	25498	2	1241	9	N	1128	734	1	676
05		27621 X	26587	-0-	-1034	-0-	25446	2	1141	9	N	1037	918	1	795
06		26220 X	25089	-0-	-1131	-0-	24007	2	1082	9	N	984	1452	1	327
07		27621 X	26338	-0-	-1283	-0-	25298	2	1040	9	N	945	917	1	355
08		27621 X	NO RPT	-0-	-27621	-0-					N	NO RPT			355

GATLIN 3															
WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323															
03		18569 X	12597	-0-	-5972	-0-	11926	2	671	9	N	610	759	1	183
04		15270 X	12172	-0-	-3098	-0-	11514	2	658	9	N	598	379	1	402
05		15779 X	12614	-0-	-3165	-0-	11994	2	620	9	N	564	190	1	776
06		14400 X	12511	-0-	-1889	-0-	11983	2	528	9	N	480	932	1	324
07		12834 X	12396	-0-	-438	-0-	11887	2	509	9	N	463	556	1	231
08		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			231

GATLIN 3															
WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539															
03		10912 X	9863	-0-	-1049	-0-	8705	2	1158	9	N	1053	1131	1	246
04		10560 X	9110	-0-	-1450	-0-	8139	2	971	9	N	883	754	1	375
05		10230 X	9097	-0-	-1133	-0-	8131	2	966	9	N	878	564	1	689
06		9900 X	8376	-0-	-1524	-0-	7548	2	828	9	N	753	1114	1	328
07		10230 X	8209	-0-	-2021	-0-	7417	2	792	9	N	720	748	1	300
08		9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			300

GATLIN 3															
WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508															
03		19127 X	11352	-0-	-7775	-0-	10118	2	1234	9	N	1122	1126	1	390
04		12390 X	10606	-0-	-1784	-0-	9532	2	1074	9	N	976	942	1	424
05		12803 X	10580	-0-	-2223	-0-	9505	2	1075	9	N	977	565	1	836
06		11730 X	9748	-0-	-1982	-0-	8768	2	980	9	N	891	1319	1	408
07		11439 X	9520	-0-	-1919	-0-	8572	2	948	9	N	862	926	1	344
08		11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT			344

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.															
FILLINGIM															
WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999															
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20															

FILLINGIM															
WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ELM CREEK RANCH 47-34				WELL #: 1H	RRCID -> 285007	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8575	- 16090			
03	17701 X	14194	-0-	-3507	-0-	12738 2	1456 9	N	1324	1120 1		396
04	16350 X	12968	-0-	-3382	-0-	11589 2	1379 9	N	1254	1324 1		326
05	16244 X	13485	-0-	-2759	-0-	12102 2	1383 9	N	1257	1318 1		265
06	15390 X	12509	-0-	-2881	-0-	11262 2	1247 9	N	1134	1114 1		285
07	14198 X	12096	-0-	-2102	-0-	10847 2	1249 9	N	1135	1123 1		297
08	14198 X	11863	-0-	-2335	-0-	10544 2	1319 9	N	1199	1140 1		356

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE "B"				WELL #: 6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012			
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	465 2	114 9	N	104	64 1		55
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			55
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			55
06	T. A.	424	-0-	424	424	424 2		N	-0-			55
07	T. A.	354	-0-	354	778	354 2		N	-0-			55
08	T. A.	335	-0-	335	1113	335 2		N	-0-			55

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818			
03	2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565 3		N	-0-			18
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			18
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			18
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			18
07	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	2562 3		N	-0-			18
*08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH II LLC 040205																	
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699																	
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					130
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					130
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					130
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					130
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2075	2	8	9	N	7					137
*08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587																	
03		806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					80
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					80
05		775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					80
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					80
07		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					80
*08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-		122
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2		N	-0-		122
05	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		122
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	690 2	2 9	N	2		124
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	955 2	42 9	N	38		162
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	804 2	30 9	N	27		189

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		131
04	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	2066 2		N	-0-		131
05	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2093 2	70 9	N	64		195
06	2190 N	1918	-0-	-272	-0-	1850 2	68 9	N	62	191 1	66
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1876 2	41 9	N	37		103
08	2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2031 2	13 9	N	12		115

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		239
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		239
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		239
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		239

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		111
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		111
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		111

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	10346	-	11770
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	367	2	22	9	N	20	132	
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	280	2	20	9	N	18	150	
05		372 N	311	-0-	-61	-0-	292	2	19	9	N	17	167	
06		390 N	304	-0-	-86	-0-	279	2	25	9	N	23	190	
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	270	2	22	9	N	20	210	
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	268	2	21	9	N	19	229	

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10216	-	11700
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10050	-	11696
03		2573 X	1919	-0-	-654	-0-	1905	2	14	9	N	13	241	
04		2250 X	1705	-0-	-545	-0-	1694	2	11	9	N	10	251	
05		2325 X	1678	-0-	-647	-0-	1606	2	72	9	N	65	119	
06		1950 X	1511	-0-	-439	-0-	1483	2	28	9	N	25	144	
07		1922 X	1443	-0-	-479	-0-	1415	2	28	9	N	25	169	
08		1922 X	1638	-0-	-284	-0-	1608	2	30	9	N	27	196	

THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192	-	11880
03		2077 N	698	-0-	-1379	-0-	689	2	9	9	N	8	194	
04		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	194	
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	195	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	195	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3	-	11738
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	203	
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-	203	
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-	203	
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	N	2	205	
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17	222	
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	145	2	12	9	N	11	233	

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406	-	11808
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	N	17	140	
04		390 N	324	-0-	-66	-0-	302	2	22	9	N	20	160	
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	323	2	22	9	N	20	180	
06		420 N	324	-0-	-96	-0-	307	2	17	9	N	15	195	
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	333	2	4	9	N	4	199	
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6	205	

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338	-	11782
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
THORNE 75				WELL #:	6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185	

LOCKE 57				WELL #:	2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004
HOWELL72				WELL #:	1							
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	22
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22

NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	43 1	1259	2	Y	-0-	132
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	42 1	1218	2	Y	-0-	132
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	44 1	1252	2	Y	-0-	132
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	44 1	1226	2	Y	-0-	132
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	44 1	1253	2	Y	-0-	132
*08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	45 1	1272	2	Y	-0-	132

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685 - 10913
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	763	-0-	-787	-0-		763 2		Y	-0-			7
04	1020 N	1015	-0-	-5	-0-		1011 2	4 9	Y	4			11
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1074 2	3 9	Y	3			14
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-		991 2	2 9	Y	2			16
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1092 2	9 9	Y	8			24
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1394 2		Y	-0-			24

YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768	- 11065	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094	- 12048	
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1234 2	13 9	Y	12			65
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1206 2	18 9	Y	16	4 8		77
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1244 2	9 9	Y	8			85
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1163 2	15 9	Y	14	4 8		95
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1218 2	13 9	Y	12	4 8		103
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1225 2	22 9	Y	20			123

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646	- 10871	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811	- 11151	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		Y	-0-			40
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		Y	-0-			40
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		Y	-0-			40
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 2		Y	-0-			40
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465 2		Y	-0-			40
08	434 N	399	-0-	-35	-0-		399 2		Y	-0-			40

LITTLE		WELL #:		1030	RRCID ->	056128	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	18322	PERF.10559	- 10650	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	N	29	68	1	31
						32	9							
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	78	1	2231	2	N	14	1	1	43
						15	9							
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	81	1	2303	2	N	4			47
						4	9							
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	86	1	2427	2	N	9	27	1	28
						10	9							
07	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	78	1	2206	2	N	11	2	1	36
						12	9							
08	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2167	2	N	18	26	1	28
						20	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	100	1	2910	2	Y	-0-			4
04	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	95	1	2739	2	Y	31			35
						34	9							
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2876	2	Y	56			91
						62	9							
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2856	2	Y	31			122
						34	9							
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	103	1	2919	2	Y	125	173	1	74
						138	9							
*08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2954	2	Y	16	33	1	57
						18	9							

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	608	1	1478	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1950 X	1728	-0-	-222	-0-	498	1	1229	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2108 X	1407	-0-	-701	-0-	465	1	938	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
06	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	422	1	1185	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2108 X	1813	-0-	-295	-0-	466	1	1346	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	2077 X	1681	-0-	-396	-0-	450	1	1231	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736														
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2339	2	N	-0-			15
04	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	58	1	1681	2	N	-0-			15
05	1759 N	1479	-0-	-280	-0-	50	1	1429	2	N	-0-			15
06	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	48	1	1356	2	N	-0-			15
07	1519 N	1002	-0-	-517	-0-	34	1	968	2	N	-0-			15
08	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	42	1	1170	2	N	-0-			15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10786 - 10986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		63

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10717 - 10996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	10696 - 12688
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	269	2	50 9	Y	45		45
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		Y	-0-		45
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		45
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		45
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-		45
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	10950 - 12034
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	23	1	668 2	N	-0-		49
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	20	1	573 2	N	20	56 1	13
						22	9					
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	598 2	N	6	3 1	16
						7	9					
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	705 2	N	10	2 1	24
						11	9					
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	738 2	N	4	1 8	27
						4	9					
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	783 2	N	3		30
						3	9					

YOUNG 65		WELL #:		4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	832 - 10962
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12 9	Y	11		85
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14 9	Y	13	1 8	97
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3 9	Y	3		100
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7 9	Y	6	1 8	105
07	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1756	2	3 9	Y	3	1 8	107
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11 9	Y	10		117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS -44-		WELL #:		1	RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	145	2	Y	5			42
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	9	141	2	Y	-0-			42
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-			42
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-			42
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	Y	-0-			42
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-			42
YOUNG 66		WELL #:		5	RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORRIS		WELL #:		2029	RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THORNE		WELL #:		3	RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848				
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	8	1	519	2	Y	13			158
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	14	9	483	2	Y	13	3	8	168
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	35	178	1	25
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	9	540	2	Y	10	2	8	33
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	Y	22	2	8	53
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	9	513	2	Y	25			78
HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919				
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2619	2	55	9	Y	50	179	1	40
04	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	2618	2	43	9	Y	39			79
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2839	2	40	9	Y	36			115
06	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2715	2	36	9	Y	33			148
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23			171
*08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2811	2	36	9	Y	33	169	1	35
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729				
03	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	37	1	1084	2	Y	-0-			2
04	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-			2
05	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	38	1	1093	2	Y	-0-			2
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	920	2	Y	-0-			2
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	33	1	930	2	Y	-0-			2
08	1116 N	972	-0-	-144	-0-	33	1	939	2	Y	-0-			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978			
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	13	1	385	2	Y	-0-				10
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	13	1	373	2	Y	-0-				10
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-				10
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-				10
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-				10
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-				10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689			
03	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	42	1	1224	2	Y	2				130
04	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-	103	1		27
05	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	41	1	1179	2	Y	-0-	2	1		25
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	2	Y	-0-	1	1		24
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1186	2	Y	-0-				24
*08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	-0-				24

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891			
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-				-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-				-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-				-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-				-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	-0-				-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	Y	-0-				-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYEATT		WELL #:		1019	RRCID ->	068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592	- 10820		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752	- 11020		
03	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1062	2	33	9	N	30	114	1	25
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1209	2	9	9	N	8			33
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	N	4			37
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20			57
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8			65
*08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13			78

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541	- 10674		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235

LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523	- 10629		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557	- 10643		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710	- 10956		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484	- 10642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1		1
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-		1
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1		2
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		2
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-		2
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-		2

PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520	- 10680		
03	1023 N	893	-0-	-130	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	Y	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	Y	-0-		-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-		-0-
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	Y	-0-		-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503	- 10812		
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-		-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-		-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	- 10744		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649	- 10886		
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	982	2	Y	-0-		1
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-		1
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	995	2	Y	-0-		1
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-		1
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	Y	-0-		1
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	Y	-0-		1

NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630	- 10750		
03	2325 X	2205	-0-	-120	-0-	-0-	74	1	2131	2	Y	-0-		20
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2067	2	Y	-0-		20
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-		20
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	Y	-0-		20
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2185	2	Y	-0-		20
*08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2285	2	Y	-0-		20

JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11003		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056							
JONES, MARY													WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	46	1	1328	2	Y	-0-		1						
04		1350 N	1235	-0-	-115	-0-	41	1	1194	2	Y	-0-		1						
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	Y	-0-		1						
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1224	2	Y	-0-		1						
07		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	41	1	1175	2	Y	-0-		1						
08		1395 N	1164	-0-	-231	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-		1						

NORRIS													WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012	
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	Y	8	81	1	23					
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	2	Y	15	2	1	36					
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	Y	12			48					
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	2	Y	19	42	1	25					
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	39	1	1100	2	Y	1	3	1	23					
*08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	Y	9	2	1	30					
							10	9												

NORRIS													WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			10					
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			10					
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			10					
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			10					
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			10					
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			10					

PETREE													WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008	
03		310 N	234	-0-	-76	-0-	8	1	226	2	Y	-0-			39					
04		300 N	247	-0-	-53	-0-	8	1	239	2	Y	-0-			39					
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			39					
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-			39					
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-			39					
08		279 N	275	-0-	-4	-0-	9	1	266	2	Y	-0-			39					

PETREE													WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984	
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-			26					
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	Y	-0-			26					
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			26					
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	2	Y	-0-			26					
07		527 N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-			26					
08		527 N	304	-0-	-223	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			26					

MAXWELL													WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056													
SHALLER, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

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

BROWN, J. T.			-ET- -AL- -B-		WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK			WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947						
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2087	2	Y	20				33
							22	9								
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1986	2	Y	41	47	1		27
							45	9								
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2070	2	Y	24	10	1		41
							26	9								
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2037	2	Y	23	7	1		57
							25	9								
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2079	2	Y	18				75
							20	9								
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2097	2	Y	15	45	1		45
							17	9								

HOBART 49			WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72			WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884						
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	-0-	1498	2	28	9	Y	25				78
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2	24	9	Y	22				100
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	Y	17				117
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	19	9	Y	17				134
07	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	1520	2	14	9	Y	13				147
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	-0-	1496	2	19	9	Y	17				164

RISLEY			WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 5		RRCID -> 079392		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005								
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	N	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 080143		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988								
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					1
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					1
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	44	1	1250	2	N	-0-					1
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1292	2	N	-0-					1
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	N	-0-					1
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1346	2	N	-0-					1

PETREE		WELL #: 2205		RRCID -> 080513		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ARRINGTON		WELL #: 5064		RRCID -> 080652		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SAVAGE, BETTY B.		WELL #: 5		RRCID -> 080952		COMPL. DATE 02/03/1979		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11 1	332 2	Y	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	12 1	332 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	11 1	327 2	Y	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	10 1	290 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	11 1	302 2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #: 5		RRCID -> 081935		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880				
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	43 1	1232 2	Y	-0-			17
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	42 1	1198 2	Y	-0-			17
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242 2	Y	-0-			17
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43 1	1218 2	Y	-0-			17
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	44 1	1241 2	Y	-0-			17
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	44 1	1249 2	Y	-0-			17

YOUNG 66		WELL #: 11		RRCID -> 082357		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #: 3		RRCID -> 084156		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314				
03	1798 X	1681	-0-	-117	-0-	1670 2	11 9	Y	10	10 8		49
04	1740 X	1471	-0-	-269	-0-	1445 2	26 9	Y	24	24 8		49
05	1829 X	1247	-0-	-582	-0-	1245 2	2 9	Y	2	2 8		49
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1413 2	1 9	Y	1	1 8		49
07	1829 X	1254	-0-	-575	-0-	1253 2	1 9	Y	1	1 8		49
08	1674 X	1152	-0-	-522	-0-	1151 2	1 9	Y	1	1 8		49

PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862				
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	339 2	Y	-0-			30
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12 1	331 2	Y	-0-			30
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	343 2	Y	-0-			30
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	333 2	Y	-0-			30
07	341 N	291	-0-	-50	-0-	10 1	281 2	Y	-0-			30
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	9 1	266 2	Y	-0-			30

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831				
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	31 1	233 2	Y	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	30 1	229 2	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	Y	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 2	Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	Y	-0-			-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS				WELL #:	6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740 - 10990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

NORRIS -44-				WELL #:	6	RRCID ->	094158	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10543 - 10774		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			10
04	600 N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

NORRIS				WELL #:	629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854		
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	2	Y	-0-			1
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	801	2	Y	-0-			1
05	868 N	854	-0-	-14	-0-	29	1	825	2	Y	-0-			1
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-			1
07	868 N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	Y	-0-			1
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	-0-			1

CLARK				WELL #:	7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS				WELL #:	7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

NORRIS -44-				WELL #:	7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846		
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-			49
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-			49
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	38	1	1072	2	Y	-0-			49
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	Y	-0-			49
07	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	36	1	1026	2	Y	-0-			49
08	1116 N	991	-0-	-125	-0-	34	1	957	2	Y	-0-			49

NORRIS -29-				WELL #:	7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892		
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	17	1	496	2	Y	-0-			14
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	Y	-0-			14
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			14
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	Y	-0-			14
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-			14
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-			14

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722	- 10966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743	- 12752					
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	973	2	Y	-0-						1
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	2	Y	-0-						1
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-						1
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	34	1	968	2	Y	-0-						1
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	Y	-0-						1
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	2	Y	-0-						1

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740	- 10961					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						32

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534	- 10656					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721	- 11047					
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	Y	-0-						1
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-						1
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-						1
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	2	Y	-0-						1
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-						1
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1147	2	Y	-0-						1

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810	- 11060					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10816					
03	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-						1
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1956	2	Y	-0-						1
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2041	2	Y	-0-						1
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	Y	-0-						1
07	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	31	1	1988	2	Y	-0-						1
08	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	31	1	1991	2	Y	-0-						1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	31 1	438 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31 1	427 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30 1	418 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31 1	446 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	31 1	429 2	Y	-0-	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670	-	11012	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10722	-	10993	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	7			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774	-	11036	
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	2	7			20
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-					20
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-					20
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-					20
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-					20
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580	-	10935	
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1010 2	182 9	N	165	148	1			25
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-					25
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-					25
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-					25
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	832 2		N	-0-					25
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817 2		N	-0-					25

NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674	-	11024	
03	4371	X	3772	-0-	-599	-0-	126 1	3646 2	Y	-0-					28
04	4320	X	3800	-0-	-520	-0-	128 1	3672 2	Y	-0-					28
05	4267	X	3843	-0-	-424	-0-	130 1	3713 2	Y	-0-					28
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	126 1	3531 2	Y	-0-					28
07	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	122 1	3462 2	Y	-0-					28
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	124 1	3482 2	Y	-0-					28

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665	-	10998	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
NORRIS -44-		WELL #: 8		RRCID -> 112501		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2387 N	1774	-0-	-613	-0-	59 1	1698 2	Y	15	61 1		15
04	1470 N	458	-0-	-1012	-0-	17 9						
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	15 1	443 2	Y	-0-	4 1		11
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	69 1	1980 2	Y	15			26
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	17 9						
08	1891 N	625	-0-	-1266	-0-	34 1	953 2	Y	7			33
						8 9						
						50 1	1424 2	Y	5			38
						6 9						
						21 1	598 2	Y	5			43
						6 9						

HOWELL 72		WELL #: 7		RRCID -> 112502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #: 407		RRCID -> 113218		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #: 6		RRCID -> 113219		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #: 8		RRCID -> 114109		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980				
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	59 1	1709 2	Y	-0-			50
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	58 1	1660 2	Y	-0-			50
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	61 1	1726 2	Y	-0-			50
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	61 1	1716 2	Y	-0-			50
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	62 1	1760 2	Y	-0-			50
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	63 1	1770 2	Y	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1471	2	Y	47	113	1	28
						52	9							
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	5	8	1	25
						6	9							
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	10			35
						11	9							
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1508	2	Y	18			53
						20	9							
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1543	2	Y	12			65
						13	9							
08	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	53	1	1495	2	Y	8	40	1	33
						9	9							

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	N	8			152
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			152
05	272 N	270	-0-	-2	-0-	264	2	6	9	N	5			157
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3			160
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			160
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			160

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784		
03	T. A.	20	-0-	20	125	20	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	10	-0-	10	135	10	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	18	-0-	18	153	18	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	34	-0-	34	187	34	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	55	-0-	55	242	55	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	40	-0-	40	282	40	2			Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631		
03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1370	2	24	9	Y	22			122
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	Y	15			137
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	Y	15			152
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1305	2	15	9	Y	14			166
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13			179
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1324	2	11	9	Y	10			189

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800		
03	2511 X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2			Y	-0-			165
04	2430 X	2231	-0-	-199	-0-	2231	2			Y	-0-			165
05	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2274	2			Y	-0-			165
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			165
07	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			Y	-0-			165
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2237	2	202	9	Y	184	184	1	165

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288		
03	2945 X	2634	-0-	-311	-0-	2610	2	24	9	Y	22	177	1	6
04	2850 X	2633	-0-	-217	-0-	2567	2	66	9	Y	60			66
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2981	2	157	9	Y	143	166	1	43
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3465	2	80	9	Y	73			116
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3424	2	75	9	Y	68			184
*08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3492	2	43	9	Y	39	169	1	54

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776		
03	2449 X	2338	-0-	-111	-0-	2260	2	78	9	Y	71			106
04	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2103	2	46	9	Y	42			148
05	2418 X	1956	-0-	-462	-0-	1919	2	37	9	Y	34	2	1	180
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2130	2	42	9	Y	38			218
07	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	2166	2	19	9	Y	17			235
*08	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2253	2	55	9	Y	50	3	1	282

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759		
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	16			133
						18	9							
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	11			144
						12	9							
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	13			157
						14	9							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	8			165
						9	9							
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	10			175
						11	9							
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	15			190
						17	9							

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11020		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10518	- 10798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1553	2	Y	19	171 1	29
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	21	9	1465	2	Y	7		36
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	Y	27		63
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	30	9	1328	2	Y	78		141
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	47	1	1540	2	Y	53	166 1	28
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	58	9	1604	2	Y	6		34
						7	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10456	
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-	33	7	94
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2		N	-0-			94
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			94
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			94
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			94
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	1	9	N	1		95

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10998	- 11062	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1556	2	Y	44	41 1	48
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	48	9	1548	2	Y	1	1 1	48
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	Y	-0-		48
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-		48
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-		48
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	-0-		48

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.10450	- 10754	
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2		Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608	- 10915	
03	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1066	2	17	9	Y	15		131
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1079	2	14	9	Y	13		144
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	2	12	9	Y	11		155
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	Y	13		168
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	Y	10		178
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	2	19	9	Y	17		195

ARRINGTON RANCH		WELL #:		8053	RRCID ->	151111	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10514	- 10812	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			49
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		Y	-0-			49
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			49
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	7	2		Y	-0-			49
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2			N	-0-	124
04	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 2			N	-0-	124
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	124
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	124
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	124
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-	124

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408
03	589 N	261	-0-	-328	-0-	261 2			N	-0-	28
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-	28
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2			N	-0-	28
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	28
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 2	2 9		N	2	30
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	264 2	8 9		N	7	37

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10432
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	792 2	21 9		N	19	36
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	878 2	10 9		N	9	45
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	838 2	11 9		N	10	55
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	760 2	6 9		N	5	60
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	794 2			N	-0-	60
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-	60

CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4095 2	52 9		Y	47	137
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4053 2	44 9		Y	40	177
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4173 2	63 9		Y	57	229
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3970 2	69 9		Y	63	108
07	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3873 2	6 9		Y	5	113
08	4185 X	4101	-0-	-84	-0-	4070 2	31 9		Y	28	134

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386 - 10474
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314 - 10352
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	40
04	540 N	344	-0-	-196	-0-	344 2			N	-0-	40
05	551 N	361	-0-	-190	-0-	361 2			N	-0-	40
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	321 2			N	-0-	40
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2			N	-0-	40
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61 2			N	-0-	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1054 N	797	-0-	-257	-0-	797 2		N	-0-	18	7	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2		N	-0-			-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		N	-0-			-0-
07	806 N	744	-0-	-62	-0-	744 2		N	-0-			-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7H	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10830	- 13135
03	13609 X	11996	-0-	-1613	-0-	11801 2	195 9	N	177	187	1	227
04	12900 X	11677	-0-	-1223	-0-	11491 2	186 9	N	169	191	1	205
05	13020 X	11557	-0-	-1463	-0-	11436 2	121 9	N	110			315
06	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12005 2	158 9	N	144	188	1	271
07	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11810 2	59 9	N	54	184	1	141
*08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13007 2	222 9	N	202	188	1	155

THORNE		WELL #:		7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11087
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592	- 10838
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		1064	RRCID ->	194395	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10784
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	194874	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903	- 11030
03	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1316 2	76 9	N	69	103	1	25
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1591 2	22 9	N	20			45
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1163 2	33 9	N	30			75
06	T. A.	523	-0-	523	523	510 2	13 9	N	12			87
07	T. A.	465	-0-	465	988	459 2	6 9	N	5			92
08	T. A.	1570	-0-	1570	2558	1570 2		N	-0-			92

HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727	- 11128
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			25
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-			25
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-			25
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			25
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-			25
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	620 X	609	-0-	-11	-0-	609 2				-0-	-0-
04	600 X	593	-0-	-7	-0-	593 2				-0-	-0-
05	620 X	534	-0-	-86	-0-	1 1	533 2			-0-	-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2				-0-	-0-
07	620 X	457	-0-	-163	-0-	457 2				-0-	-0-
08	620 X	471	-0-	-149	-0-	471 2				-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2			Y	-0-	9
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			Y	-0-	9
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			Y	-0-	9
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-	9
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-	9
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-	9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			Y	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2			Y	-0-	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			Y	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			Y	-0-	-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-	-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
HOWELL 72												
WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	3267	2	33	9	Y	30	80
04	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	3064	2	34	9	Y	31	111
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3169	2	32	9	Y	29	140
06	T. A.	3144	-0-	3144	3144	3118	2	26	9	Y	24	164
07	T. A.	3336	-0-	3336	6480	3306	2	30	9	Y	27	191
08	T. A.	3266	-0-	3266	9746	3253	2	13	9	Y	12	34

HOBART RANCH 20												
WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG 65												
WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168												
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	55
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16	69
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1846	2	18	9	Y	16	85
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1766	2	17	9	Y	15	98
07	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1717	2	12	9	Y	11	107
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	2	19	9	Y	17	124

HOBART 49												
WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG 66												
WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 20												
WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811												
03	2635 N	2007	-0-	-628	-0-	2006	2	1	9	Y	1	25
04	2610 N	1911	-0-	-699	-0-	1910	2	1	9	Y	1	25
05	2135 N	1819	-0-	-316	-0-	1815	2	4	9	Y	4	25
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	25
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	Y	2	25
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
HOBART RANCH 50																	
WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50																	
WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49																	
WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992																	
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					102
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20					122
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49																	
WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980																	
03		1457 N	1333	-0-	-124	-0-	4	1	1328	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
04		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			Y	-0-					33
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	Y	1	1	8			33
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	Y	2	2	8			33
*08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	8			33

YOUNG 51																	
WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS																	
WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954																	
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	2	Y	-0-					66
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-					66
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1081	2	Y	-0-					66
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	5	53	1			18
							6	9									
07		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-	4	1			14
08		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	37	1	1049	2	Y	-0-	3	1			11

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840	- 11999
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	190	-0-	-151	-0-		1 1	189 2	Y	-0-		20
04	450 N	346	-0-	-104	-0-		346 2		Y	-0-		20
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-		1 1	365 2	Y	-0-		20
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		2 1	194 2	Y	-0-		20
07	372 N	186	-0-	-186	-0-		186 2		Y	-0-		20
08	372 N	234	-0-	-138	-0-		234 2		Y	-0-		20

HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10968	- 12180
03	1550 N	1393	-0-	-157	-0-		1392 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	1440 N	1332	-0-	-108	-0-		1332 2		Y	-0-		-0-
05	1457 N	1379	-0-	-78	-0-		1376 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1314 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-		1339 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1388 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11220	- 12512
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10958 - 12670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	1673	-0-	-373	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1 8	37
04	1980 N	1690	-0-	-290	-0-	1690	2			Y	-0-		37
05	1932 N	1682	-0-	-250	-0-	1680	2	2	9	Y	2	2 8	37
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1 8	37
07	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1 8	37
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-		37

HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	11000 - 12112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		13	RRCID ->	205064	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084 - 12654	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10850 - 12656	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10854 - 12660	
03	1643 N	848	-0-	-795	-0-	812	2	36	9	Y	33		53
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	48 1	5
05	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3 1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11004 - 12276	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10986 - 12700	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

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

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

03	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2055	2	1	9	Y	1	1	8	107
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	1938	2	1	9	Y	1	1	8	107
05	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	8	107
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	Y	2	2	8	107
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2	8	107
*08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8	107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

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

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

03	558 N	340	-0-	-218	-0-	5	1	335	2	Y	-0-			18
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			Y	-0-			18
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-			18
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			18
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-			18
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

03	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	4	1	1848	2	Y	-0-			49
04	1980 N	1763	-0-	-217	-0-	1763	2			Y	-0-			49
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	4	1	1656	2	Y	22	1	8	70
						24	9							
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	Y	20	1	8	89
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1795	2	1	9	Y	1	1	8	89
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8	89

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

03	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			Y	-0-			19
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-			19
05	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			Y	-0-			19
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			19
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-			19
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

03	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2			Y	-0-			8
04	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2			Y	-0-			8
05	930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2			Y	-0-			8
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2			Y	-0-			8
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 2			Y	-0-			8
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799 2	8	9	Y	7			15

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696	
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2			Y	-0-			43
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2			Y	-0-			43
05	992 N	969	-0-	-23	-0-	968 2	1	9	Y	1	1 8		43
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 2	1	9	Y	1	1 8		43
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	961 2	1	9	Y	1	1 8		43
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	944 2	1	9	Y	1	1 8		43

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574	
03	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	7 1	1983 2		Y	11	1 8		58
						12 9							
04	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1904 2	74 9		Y	67			125
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2008 2	86 9		Y	78	3 8		200
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1898 2	7 9		Y	6	182 1	1 8	23
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1934 2	1 9		Y	1	1 8		23
08	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1919 2	1 9		Y	1	1 8		23

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464	
03	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	4 1	1654 2		Y	6			123
						7 9							
04	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	1504 2	2 9		Y	2			125
05	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1437 2	1 9		Y	1	1 8		125
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474 2	1 9		Y	1	1 8		125
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600 2	3 9		Y	3	1 8		127
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478 2	1 9		Y	1	1 8		127

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968 - 12638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862 - 12560					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866 - 12636					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858 - 12672					
03	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	1980 X	1718	-0-	-262	-0-	1676	2	42	9	Y	38					38
05	2046 X	1504	-0-	-542	-0-	1460	2	44	9	Y	40	1	8			77
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	2	Y	1	1	8			77
						1	9									
07	1953 X	1757	-0-	-196	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	8			77
08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	8			77

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742 - 12576					
03	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3051	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	2893	2			Y	-0-					25
05	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2953	2	2	9	Y	2	2	8			25
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	Y	1	1	8			25
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	Y	1	1	8			25

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960 - 12680					
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					15
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					15
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1023	2	46	9	N	42	2	8	170
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	2	23	9	N	21	146	1	45
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	2	25	9	N	23	1	8	67
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	974	2	12	9	N	11	1	8	77
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	996	2	4	9	N	4			81
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	993	2	12	9	N	11	3	8	89

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490														
03	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	4	1	3114	2	Y	30	1	8	114
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	2	11	9	Y	10			124
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3190	2	8	9	Y	7	3	8	128
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	2	13	9	Y	12	1	8	139
07	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	3183	2	9	9	Y	8	1	8	146
08	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	3194	2	12	9	Y	11	1	8	156

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182														
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	1			Y	-0-			-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-			-0-
06	T. A.	58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126														
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	245	2	7	9	Y	6			73
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	Y	12			85
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	216	2	8	9	Y	7			92
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	273	2	17	9	Y	15			107
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	203	2	4	9	Y	4			111
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	241	2	28	9	Y	25			136

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350														
03	1953 X	1567	-0-	-386	-0-	90	1	1471	2	Y	5			27
04	1800 X	1511	-0-	-289	-0-	1505	2	6	9	Y	5			32
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	1662	2	7	9	Y	6			38
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1724	2	26	9	Y	24			62
*07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	7	1	8	68
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	8	9			Y	-0-			68

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656														
03	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	2924	2	44	9	Y	40	1	8	84
04	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	2745	2	74	9	Y	67	1	8	150
05	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2777	2	76	9	Y	69	180	1	32
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	8	32
07	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2681	2	36	9	Y	33	3	8	62
08	2976 X	2317	-0-	-659	-0-	2304	2	13	9	Y	12	2	8	72

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217												
03		2139 X	1276	-0-	-863	-0-	16	1	1256	2	Y	53
							4	9				
04		2070 X	2011	-0-	-59	-0-	15	1	1996	2	Y	53
05		2139 X	1236	-0-	-903	-0-	16	1	1220	2	Y	53
06		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	Y	53
07		2077 X	1953	-0-	-124	-0-	16	1	1937	2	Y	53
08		2077 X	1888	-0-	-189	-0-	16	1	1872	2	Y	53

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669												
03		2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1935	2	1	9	Y	-0-
04		2070 X	1912	-0-	-158	-0-	1912	2			Y	-0-
05		2139 X	1524	-0-	-615	-0-	1521	2	3	9	Y	-0-
06		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	Y	-0-
07		2139 X	2110	-0-	-29	-0-	2109	2	1	9	Y	-0-
08		1984 X	1959	-0-	-25	-0-	1958	2	1	9	Y	-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860												
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701												
03		1674 N	1154	-0-	-520	-0-	1153	2	1	9	Y	82
04		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	82
05		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1157	2	2	9	Y	82
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	82
07		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	Y	82
08		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1020	2	1	9	Y	82

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182												
03		2697 X	2611	-0-	-86	-0-	90	1	2506	2	Y	46
							15	9				
04		2550 X	2378	-0-	-172	-0-	2356	2	22	9	Y	63
05		2635 X	2500	-0-	-135	-0-	2481	2	19	9	Y	80
06		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2469	2	29	9	Y	103
07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664	2	9	9	Y	108
*08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	Y	148

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950								
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41	5	8		153
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9				162
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1782	2	9	9	N	8	3	8		167
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1721	2	44	9	N	40	2	8		205
07	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1770	2	28	9	N	25				230
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1794	2	26	9	N	24	5	8		249

HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

YOUNG 66		WELL #: 18		RRCID -> 232360		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603								
03	837	X	803	-0-	-34	-0-	803	1			Y	-0-				24
04	810	X	793	-0-	-17	-0-	793	1			Y	-0-				24
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1002	1	35	9	Y	32				56
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	726	1	10	9	Y	9				65
07	806	X	397	-0-	-409	-0-	397	1			Y	-0-				65
*08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1281	1	6	2	Y	-0-	42	1		23

HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488								
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-				30
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			Y	-0-				30
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	4	1	533	2	Y	-0-				30
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-				30
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-				30
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
ARRINGTON																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
//CONT.// 073056																
WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

HOBART 67																
WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348																
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	1	1	442	2	Y	-0-			18	
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			Y	-0-			18	
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	775	2	Y	-0-			18	
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			18	
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			18	
08	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	2			Y	-0-			18	

PRESCOTT																
WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170																
03	6820	X	6573	-0-	-247	-0-	493	1	5994	2	Y	78	180	1	3 8 105	
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	527	1	6611	2	Y	144	181	1	1 8 67	
05	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	158	9	5037	2	Y	86	8	8	145	
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	542	1	6017	2	Y	61	4	8	202	
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	95	9	466	1	7335	2	Y	75	182	1 3 8 92
*08	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	67	9	466	1	7335	2	Y	75	182	1 3 8 92
							83	9	453	1	7302	2	Y	83	3	8 172
							91	9								

SHELL FEE 51																
WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386																
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	112	1	784	2	Y	119	179	1	49	
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	131	9	108	1	752	2	Y	-0-	49	
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	112	1	769	2	Y	21			70	
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	23	9	108	1	737	2	Y	24	94	
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	112	1	757	2	Y	91	185	
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	112	1	100	9	735	2	Y	30	161	1 54
							33	9								

HOBART 49																
WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714																
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9	9	8	44	
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1519	2	23	9	Y	21	21	8	44	
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1508	2	2	9	Y	2	2	8	44	
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	Y	1	1	8	44	
07	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1386	2			Y	-0-			44	
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-			44	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122 -	12564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2356 X	1576	-0-	-780	-0-	112	1	1456	2	Y	7	72
04	2280 X	1607	-0-	-673	-0-	108	1	1493	2	Y	5	77
05	1860 X	1714	-0-	-146	-0-	112	1	1593	2	Y	8	85
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	108	1	1901	2	Y	38	123
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	46	1 8 168
*08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2391	2	Y	4	126 1 1 8 45

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668 -	12500
03	2077 X	1961	-0-	-116	-0-	1951	2	10	9	Y	9	9 8 129
04	2010 X	1871	-0-	-139	-0-	1848	2	23	9	Y	21	21 8 129
05	2077 X	1833	-0-	-244	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2 8 129
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	2	1	9	Y	1	1 8 129
07	1984 X	1845	-0-	-139	-0-	1844	2	1	9	Y	1	1 8 129
08	1953 X	1832	-0-	-121	-0-	1831	2	1	9	Y	1	1 8 129

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508 -	11720
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370 -	13522
03	3472 X	2864	-0-	-608	-0-	2842	2	22	9	Y	20	60
04	3090 X	2612	-0-	-478	-0-	2608	2	4	9	Y	4	64
05	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3034	2	22	9	Y	20	2 8 82
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	Y	1	1 8 82
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1 8 82
08	3069 X	2580	-0-	-489	-0-	2578	2	2	9	Y	2	2 8 82

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892 -	12614
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		32
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-		32
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		32
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		32
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		32
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-		32

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472 -	11722
03	2387 X	1633	-0-	-754	-0-	1616	2	17	9	Y	15	2 8 30
04	2310 X	1111	-0-	-1199	-0-	1094	2	17	9	Y	15	45
05	2387 X	1141	-0-	-1246	-0-	1115	2	26	9	Y	24	69
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	Y	15	1 8 83
07	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1254	2	17	9	Y	15	98
08	1643 X	1123	-0-	-520	-0-	1120	2	3	9	Y	3	1 8 100

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
HOBART 49		WELL #:	22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10674 - 12692	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	2231	-0-	-1086	-0-	2217	2	14 9 Y	13	13 8		148
04	2580 X	2116	-0-	-464	-0-	2082	2	34 9 Y	31	31 8		148
05	2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2082	2	2 9 Y	2	2 8		148
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1 9 Y	1	1 8		148
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2085	2	1 9 Y	1	1 8		148
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1 9 Y	1	1 8		148

HOBART 67		WELL #:	18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188 - 12457	
03	2108 X	1517	-0-	-591	-0-	1507	2	10 9 Y	9	9 8		15
04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2134	2	23 9 Y	21	21 8		15
05	2015 X	2005	-0-	-10	-0-	4	1	1999 2 Y	2	2 8		15
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1 9 Y	1	1 8		15
07	2232 X	2068	-0-	-164	-0-	2067	2	1 9 Y	1	1 8		15
08	2232 X	1433	-0-	-799	-0-	1360	2	73 9 Y	66	1 8		80

HOBART 49		WELL #:	25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10701 - 12527	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:	20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	10972 - 12598	
03	1519 N	1279	-0-	-240	-0-	1279	2	Y	-0-			55
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2	Y	-0-			55
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1 9 Y	1	1 8		55
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1 9 Y	1	1 8		55
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1291	2	1 9 Y	1	1 8		55
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1 9 Y	1	1 8		55

HOBART 67		WELL #:	16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10814 - 12538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 52		WELL #:	1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10620 - 12352	
03	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2537	2	54 9 Y	49			121
04	2400 X	2392	-0-	-8	-0-	2370	2	22 9 Y	20	4 8		137
05	2759 X	2416	-0-	-343	-0-	2413	2	3 9 Y	3			140
06	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2516	2	32 9 Y	29	3 8		166
07	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2543	2	19 9 Y	17	4 8		179
08	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	2460	2	17 9 Y	15			194

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 20			WELL #:		18	RRCID -> 244413			COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2		Y	-0-			23
04		1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2		Y	-0-			23
05		1550 N	1315	-0-	-235	-0-	1314	2	1 9	Y	1	1 8		23
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1 9	Y	1	1 8		23
07		1364 N	1272	-0-	-92	-0-	1271	2	1 9	Y	1	1 8		23
08		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1216	2	1 9	Y	1	1 8		23

HOBART 49			WELL #:		16	RRCID -> 244429			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-

PRESCOTT			WELL #:		11 H	RRCID -> 245048			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944		
03	6603	X	3494	-0-	-3109	-0-	389	1	3070	2	N	32	1 8	105
							35	9						
04	6390	X	4134	-0-	-2256	-0-	416	1	3681	2	N	34	1 8	138
							37	9						
05	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	482	1	3451	2	N	31	5 8	164
							34	9						
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	533	1	2824	2	N	34	3 8	195
							37	9						
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	557	1	3967	2	N	38	3 8	230
							42	9						
08	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	585	1	3201	2	N	30	180 1 3 8	77
							33	9						

HOBART RANCH 50			WELL #:		29	RRCID -> 246244			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631		
03	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	4	1	2269	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04	2370	X	1960	-0-	-410	-0-	1960	2			Y	-0-		-0-
05	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	4	1	2337	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1827	2	1 9	Y	1	1 8		-0-

HOBART RANCH 20			WELL #:		19	RRCID -> 246568			COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
SHELL FEE 19																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	6373	-0-	-1532	-0-	110	1	6151	2	Y	102	182	1		27	
						112	9									
04	6120 X	3882	-0-	-2238	-0-	46	1	3769	2	Y	61				88	
						67	9									
05	7192 X	5368	-0-	-1824	-0-	106	1	5208	2	Y	49				137	
						54	9									
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	94	1	5555	2	Y	101	180	1		58	
						111	9									
07	7192 X	7018	-0-	-174	-0-	112	1	6810	2	Y	87				145	
						96	9									
*08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	112	1	6277	2	Y	67	150	1		62	
						74	9									

HOBART 49																
WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792																
03	868 X	734	-0-	-134	-0-	727	2	7	9	Y	6	6	8		53	
04	840 X	760	-0-	-80	-0-	745	2	15	9	Y	14	14	8		53	
05	806 X	641	-0-	-165	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8		53	
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				53	
07	775 X	632	-0-	-143	-0-	632	2			Y	-0-				53	
08	775 X	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-				53	

HEMPHILL SWD 5																
WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

YOUNG 51																
WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318																
03	2728 X	1074	-0-	-1654	-0-	171	1	884	2	Y	17				114	
						19	9									
04	2190 X	2008	-0-	-182	-0-	375	1	1604	2	Y	26	8	8		132	
						29	9									
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	403	1	1762	2	Y	18				150	
						20	9									
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	370	1	1701	2	Y	26	14	8		162	
						29	9									
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	394	1	1696	2	Y	25	13	8		174	
						28	9									
08	2170 X	2042	-0-	-128	-0-	332	1	1698	2	Y	11				185	
						12	9									

PRESCOTT 21																
WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493																
03	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9895	2	90	9	Y	82	183	1	1	8	104
04	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9897	2	69	9	Y	63	50	1		117	
05	9742 X	9169	-0-	-573	-0-	9097	2	72	9	Y	65	3	1	3	8	176
06	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9165	2	76	9	Y	69	181	1	2	8	62
07	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10188	2	68	9	Y	62	2	8		122	
08	9610 X	9378	-0-	-232	-0-	9299	2	79	9	Y	72	2	8		192	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WRIGHT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	823 1	2826 2	N		130	189 1		192
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	143 9	2740 2	N		51			243
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	56 9	2747 2	N		41			284
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	775 1	2647 2	N		52			336
07	3782 X	3253	-0-	-529	-0-	45 9	2461 2	N		35			371
08	3782 X	3326	-0-	-456	-0-	750 1	2510 2	N		38	195 1		214
						57 9							
						753 1							
						39 9							
						774 1							
						42 9							

WRIGHT A		WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348	
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	451 1	2098 2	N		128	176 1		165
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	141 9	2070 2	N		80			245
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	390 1	1950 2	N		101	189 1		157
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	88 9	1766 2	N		67			224
07	2697 X	2124	-0-	-573	-0-	397 1	1690 2	N		45			269
08	2697 X	1983	-0-	-714	-0-	111 9	1640 2	N		30			299
						390 1							
						74 9							
						384 1							
						50 9							
						310 1							
						33 9							

KING 'A'		WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838	
03	7750 X	5411	-0-	-2339	-0-	5411 2		N		-0-	186 1	63 7	182
04	6270 X	4683	-0-	-1587	-0-	4596 2	87 9	N		79			261
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6084 2	113 9	N		103	197 1		167
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5569 2	230 9	N		209	189 1		187
*07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6537 2	169 9	N		154			341
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N		NO RPT			341

MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000	- 11076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483	
03	9393 X	8990	-0-	-403	-0-	8889 2	101 9	Y		92	180 1	32 8	117
04	9090 X	7551	-0-	-1539	-0-	7438 2	113 9	Y		103			220
05	8091 X	6716	-0-	-1375	-0-	6646 2	70 9	Y		64	11 8		273
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	216 1	6228 2	Y		62	161 1	11 8	163
07	8990 X	8050	-0-	-940	-0-	68 9	7710 2	Y		84			247
08	8990 X	8576	-0-	-414	-0-	248 1	8210 2	Y		104	33 8		318
						92 9							
						252 1							
						114 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	738	1	12147	2	N	108		330
							119	9						
04		16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	750	1	15501	2	N	101	191 1	240
							111	9						
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	775	1	2252	2	N	81		321
							89	9						
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	510	1	2128	2	N	78	197 1	202
							86	9						
07		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	775	1	2492	2	N	35		237
							39	9						
*08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	775	1	2411	2	N	117	186 1	168
							129	9						
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860														
03		403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-	92 7	139
04		390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-		139
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-		139
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		139
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-		139
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-		139
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304														
03		75826 X	65327	-0-	-10499	-0-	1602	1	62498	2	N	1115	1099 1	250
							1227	9						
04		70020 X	56494	-0-	-13526	-0-	1309	1	54227	2	N	871	896 1	225
							958	9						
05		68014 X	57474	-0-	-10540	-0-	1435	1	55021	2	N	925	910 1	240
							1018	9						
06		65250 X	60041	-0-	-5209	-0-	1533	1	57453	2	N	959	902 1	297
							1055	9						
07		67053 X	58939	-0-	-8114	-0-	1585	1	56308	2	N	951	1078 1	170
							1046	9						
08		65317 X	57326	-0-	-7991	-0-	1585	1	54729	2	N	920	888 1	202
							1012	9						
YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852														
03		98239 X	76470	-0-	-21769	-0-	75987	2	483	9	N	439	347 1	347
04		94800 X	68976	-0-	-25824	-0-	68547	2	429	9	N	390	529 1	188
05		86769 X	67908	-0-	-18861	-0-	67268	2	640	9	N	582	360 1	273
06		62447 X	62447	-0-	-0-	-0-	19	1	61953	2	N	432	343 1	299
							475	9						
07		62000 X	58623	-0-	-3377	-0-	58235	2	388	9	N	353	339 1	251
08		62000 X	36873	-0-	-25127	-0-	36502	2	371	9	N	337	349 1	179
YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247														
03		0 W	-0-	-0-	-0-	17011					N	7		58
04		0 W	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	56 1	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	1 1	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-	1 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																			
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
03		20708 X	18198	-0-	-2510	-0-	926 1	16619 2	N	594	523 1	47 8	357										
							653 9																
04		19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	883 1	17565 2	N	694	715 1	18 8	318										
							763 9																
05		20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	1068 1	18655 2	N	831	722 1	129 8	298										
							914 9																
06		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	1011 1	17080 2	N	763	717 1	70 8	274										
							839 9																
07		21839 X	21839	-0-	-0-	-0-	1051 1	20028 2	N	691	710 1	73 8	182										
							760 9																
*08		41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	976 1	39581 2	N	632	541 1	73 8	200										
							695 9																
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		RRCID ->		113632		COMPL. DATE		07/19/1984		TOTAL DEPTH		10615		PERF.10479		- 10534			
THORNE				WELL #:		3076																	
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	504 3	17 9	N	15			124										
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	500 3	17 9	N	15			139										
05		403 N	388	-0-	-15	-0-	377 3	11 9	N	10			149										
06		390 N	283	-0-	-107	-0-	268 3	15 9	N	14			163										
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	460 3	19 9	N	17			180										
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	431 3	13 9	N	12			192										
WAYNE 88				WELL #:		3		RRCID ->		146029		COMPL. DATE		06/04/1993		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10465		- 10639	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153		N	-0-			70										
CLEVELAND FAMILY 84				WELL #:		2084		RRCID ->		249747		COMPL. DATE		02/06/2009		TOTAL DEPTH		11196		PERF.10619		- 10801	
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			162										
04		180 N	92	-0-	-88	-0-	81 3	11 9	N	10			172										
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2 3	184 9	N	167	184 1		155										
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			155										
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			155										
*08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499 3	6 9	N	5			160										
CLEVELAND FAMILY 84				WELL #:		1084		RRCID ->		251078		COMPL. DATE		07/31/2008		TOTAL DEPTH		11198		PERF.10616		- 10962	
03		2077 X	2053	-0-	-24	-0-	2025 3	28 9	N	25			123										
04		2160 X	1793	-0-	-367	-0-	1762 3	31 9	N	28			151										
05		2232 X	1834	-0-	-398	-0-	1815 3	19 9	N	17			168										
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	23			191										
07		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1760 3	30 9	N	27	183 1		35										
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1861 3	22 9	N	20			55										
SHELL FEE 19 SL				WELL #:		3H		RRCID ->		254209		COMPL. DATE		09/11/2009		TOTAL DEPTH		11121		PERF.		278 - 14888	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8										
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8										
05		14B2 EXT	5093	-0-	5093	5093	5093 3		N	-0-			8										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5093		N	-0-			8										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5093		N	-0-			8										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5093		N	-0-			8										

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
SHELL FEE 19		WELL #: 5H		RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420 - 15300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8139 3	107 9 N	97	187 1	143
04	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5530 3	109 9 N	99		242
05	3441 X	134	-0-	-3307	-0-	50 3	84 9 N	76	186 1	132
06	5430 X	3696	-0-	-1734	-0-	3630 3	66 9 N	60		192
07	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	5263 3	84 9 N	76	190 1	78
08	5611 X	4732	-0-	-879	-0-	4649 3	83 9 N	75		153

KILLEBREW 119		WELL #: 1H		RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806 - 14887
03	4495 X	4040	-0-	-455	-0-	3953 3	87 9 N	79		222
04	4290 X	3962	-0-	-328	-0-	3857 3	105 9 N	95	192 1	125
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3891 3	81 9 N	74		199
06	4140 X	2946	-0-	-1194	-0-	2845 3	101 9 N	92	191 1	100
07	4247 X	3740	-0-	-507	-0-	3641 3	99 9 N	90		190
08	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3563 3	62 9 N	56	179 1	67

FLOWERS		WELL #: 649H		RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400 - 15290
03	5301 X	4591	-0-	-710	-0-	4474 3	117 9 Y	106	193 1	80
04	5130 X	5025	-0-	-105	-0-	4942 3	83 9 Y	75		155
05	5301 X	5095	-0-	-206	-0-	5023 3	72 9 Y	65		220
06	DLQ G-10	4960	-0-	4960	4960	4873 3	87 9 Y	79	189 1	110
07	DLQ G-10	5092	-0-	5092	10052	5013 3	79 9 Y	72		182
08	DLQ G-10	5028	-0-	5028	15080	4962 3	66 9 Y	60	190 1	52

SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794 - 14933
03	6789 X	6170	-0-	-619	-0-	6081 3	89 9 N	81		208
04	6210 X	5617	-0-	-593	-0-	5530 3	87 9 N	79		287
05	6324 X	6060	-0-	-264	-0-	5974 3	86 9 N	78		365
06	6120 X	5702	-0-	-418	-0-	5635 3	67 9 N	61	193 1	233
07	6262 X	5810	-0-	-452	-0-	5749 3	61 9 N	55	185 1	103
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	5601 3	74 9 N	67		170

FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407 - 15000
03	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4474 3	100 9 N	91		239
04	4440 X	4326	-0-	-114	-0-	4238 3	88 9 N	80		319
05	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	4309 3	140 9 N	127	193 1	253
06	4440 X	4260	-0-	-180	-0-	4180 3	80 9 N	73		326
07	4588 X	4363	-0-	-225	-0-	4299 3	64 9 N	58	176 1	208
08	4588 X	4333	-0-	-255	-0-	4256 3	77 9 N	70		278

RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036 - 15260
03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4965 3	118 9 N	107		190
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4811 3	103 9 N	94		284
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4827 3	131 9 N	119	185 1	218
06	4920 X	4712	-0-	-208	-0-	4664 3	48 9 N	44	188 1	74
07	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4613 3	165 9 N	150	181 1	43
08	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4390 3	116 9 N	105		148

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768 - 15030
03	2511 X	1763	-0-	-748	-0-	1726 3	37 9 N	34		215
04	2250 X	1842	-0-	-408	-0-	1791 3	51 9 N	46		261
05	2325 X	1728	-0-	-597	-0-	1709 3	19 9 N	17		278
06	1980 X	1737	-0-	-243	-0-	1708 3	29 9 N	26	187 1	117
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2025 3	31 9 N	28		145
*08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1968 3	30 9 N	27		172

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	10932	- 15151
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	3093 3	98 9	98 9	N	89	190 1		198
04	3330 X	3080	-0-	-250	-0-	3018 3	62 9	62 9	N	56			254
05	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	3045 3	84 9	84 9	N	76	189 1		141
06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2845 3	89 9	89 9	N	81			222
07	3813 X	2919	-0-	-894	-0-	2850 3	69 9	69 9	N	63	187 1		98
08	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	2788 3	81 9	81 9	N	74			172

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10980	- 15317
03	9889 X	7907	-0-	-1982	-0-	7777 3	130 9	130 9	N	118	192 1		211
04	9540 X	7876	-0-	-1664	-0-	7771 3	105 9	105 9	N	95			306
05	9858 X	7814	-0-	-2044	-0-	7741 3	73 9	73 9	N	66	182 1		190
06	9150 X	7307	-0-	-1843	-0-	7205 3	102 9	102 9	N	93	191 1		92
07	8835 X	6121	-0-	-2714	-0-	6059 3	62 9	62 9	N	56			148
08	8153 X	7187	-0-	-966	-0-	7124 3	63 9	63 9	N	57			205

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	10912	- 14113
03	4402 X	3456	-0-	-946	-0-	3354 3	102 9	102 9	N	93	191 1		186
04	4260 X	2783	-0-	-1477	-0-	2703 3	80 9	80 9	N	73			259
05	4402 X	2878	-0-	-1524	-0-	2805 3	73 9	73 9	N	66			325
06	4260 X	222	-0-	-4038	-0-	198 3	24 9	24 9	N	22	189 1		158
07	3441 X	3273	-0-	-168	-0-	3194 3	79 9	79 9	N	72			230
*08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5003 3	102 9	102 9	N	93	192 1		131

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11287	- 14857
03	8835 X	8287	-0-	-548	-0-	8115 3	172 9	172 9	N	156	191 1		222
04	8280 X	7633	-0-	-647	-0-	7487 3	146 9	146 9	N	133	192 1		163
05	8556 X	7976	-0-	-580	-0-	7841 3	135 9	135 9	N	123			286
06	8130 X	7799	-0-	-331	-0-	7658 3	141 9	141 9	N	128	192 1		222
07	8277 X	7707	-0-	-570	-0-	7569 3	138 9	138 9	N	125	185 1		162
08	8277 X	7782	-0-	-495	-0-	7637 3	145 9	145 9	N	132	191 1		103

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11012	- 15008
03	2666 X	2020	-0-	-646	-0-	1933 3	87 9	87 9	N	79			272
04	2580 X	2372	-0-	-208	-0-	2337 3	35 9	35 9	N	32			304
05	2666 X	2379	-0-	-287	-0-	2255 3	124 9	124 9	N	113	185 1		232
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2240 3	123 9	123 9	N	112	187 1		157
07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2358 3	105 9	105 9	N	95			252
08	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2246 3	98 9	98 9	N	89	184 1		157

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
FLOWERS		WELL #:		1228	RRCID ->	063013	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	7627	- 10876
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19													

FLOWERS		WELL #:				RRCID ->	065129	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7580 - 10648
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
FLOWERS		WELL #: 4228		RRCID -> 126123	COMPL. DATE 09/28/1987	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10679	- 10746							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	80	1	1114	3	N	-0-			37
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1102	3	N	-0-			37
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	N	-0-			37
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	3	N	-0-			37
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	3	N	-0-			37
*08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1225	3	N	-0-			37

FLOWERS		WELL #: 5228		RRCID -> 128105	COMPL. DATE 05/30/1988	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10641	- 10738							
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	3	N	-0-			94
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1478	3	N	-0-			94
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	123	1	1699	3	N	-0-			94
06		1380 N	1240	-0-	-140	-0-	83	1	1157	3	N	-0-			94
07		1426 N	1214	-0-	-212	-0-	83	1	1131	3	N	-0-			94
08		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	89	1	1241	3	N	-0-			94

FLOWERS		WELL #: 6228		RRCID -> 141687	COMPL. DATE 04/16/1992	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10628	- 10808							
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	148	1	2066	3	N	-0-			-0-
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	3	N	-0-			-0-
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	148	1	2046	3	N	-0-			-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	168	1	2344	3	N	-0-			-0-
07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	170	1	2319	3	N	-0-			-0-
*08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	3	N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #: 7228		RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864							
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - P/A 06/21/19															

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
PETREE, CLEMMIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #: 3		RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 10070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10770 - 12150
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12 9	N	11	11 8	15
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		15
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		15
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2		N	-0-		15
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		15
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		15

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10756 - 12330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10771 - 12366
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	10790 - 12398
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2119	3	13 9	N	12	12 8	-0-
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2239	3	10 9	N	9	9 8	-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8 9	N	7	7 8	-0-
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2226	3	7 9	N	6	6 8	-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2270	3	4 9	N	4	4 8	-0-
*08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-		-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10763 - 12314
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10785 - 12272
03	775 N	36	-0-	-739	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																								
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 153429																								
PETREE 3													WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10789 - 12332	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
03		2790 N	2402	-0-	-388	-0-	2395	3	7	9	N	6	6	8	18									
04		2610 N	766	-0-	-1844	-0-	757	3	9	9	N	8	8	8	18									
05		3100 N	3832	-0-	732	732	3826	3	6	9	N	5	5	8	18									
06		3000 N	3599	-0-	599	1331	3593	3	6	9	N	5	5	8	18									
07		3100 N	3639	-0-	539	1870	3636	3	3	9	N	3	3	8	18									
*08		5626 X	3756	-0-	-1870	-0-	3756	3			N	-0-			18									

PETREE 3													WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11089 - 12808			
03		434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-			12									
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			12									
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			12									
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			12									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12									

PETREE 3													WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11170 - 13688			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48									

CIMAREX ENERGY CO.													153438		RRCID -> 034342		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13280		PERF.10869 - 10914			
HOBART RANCH													WELL #: 169											
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	3	3	9	N	3	3	8	43									
04		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-			43									
05		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	1363	3	3	9	N	3	3	8	43									
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	N	3	3	8	43									
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			43									
*08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	3	2	9	N	2	2	8	43									

HOBART RANCH													WELL #: 170		RRCID -> 035600		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 11535		PERF.10848 - 11076			
03		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-			-0-									
04		1230 N	516	-0-	-714	-0-	516	3			N	-0-			-0-									
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-									
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1418	3	13	9	N	12	12	8	-0-									
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-									
08		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1379	3	3	9	N	3	3	8	-0-									

HOBART RANCH													WELL #: 270		RRCID -> 061341		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10876 - 11231			
03		620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-			-0-									
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-									
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-									
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 - 12344			
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	300 N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
06	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	3			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 - 11205			
03	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-			-0-
04	900 N	295	-0-	-605	-0-	295	3			N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	10	9	N	9	8		-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	N	1	8		-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	911	3	1	9	N	1	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390			
03	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366			
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382			
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	915	3	7	9	N	6	6	8	-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2323	3	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120			
03	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1635	3	7	9	N	6	6	8	-0-
04	1620 N	378	-0-	-1242	-0-	377	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2037	3	4	9	N	4	4	8	-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13378		PERF.11030		- 12502		
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-					-0-
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3		N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1	1	8		-0-
06	600	N	84	-0-	-516	-0-	84	3		N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	3	4	9	N	4	4	8		-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1	1	8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	5	5	8			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150				
03	2046 N	1683	-0-	-363	-0-	1674	3	9 9	N	8	8 8	-0-
04	2010 N	870	-0-	-1140	-0-	869	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2604	3	12 9	N	11	11 8	-0-
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	3	11 9	N	10	10 8	-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-		-0-
08	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	2155	3	6 9	N	5	5 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221				
03	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1569	3	10 9	N	9	9 8	-0-
04	1770 N	793	-0-	-977	-0-	792	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2354	3	13 9	N	12	12 8	-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	3	11 9	N	10	10 8	-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-		-0-
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995	3	7 9	N	6	6 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1195	3	17	9	-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511		
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	3			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	3			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501		
03	620 N	462	-0-	-158	-0-	39	1	422	3	-0-
						1	9			
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1169	RRCID ->	212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12421			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	621	3	6	9	N	5	5	8	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1368	RRCID ->	213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12654			
03		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1853	3	21	9	N	19	19	8	3
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			3
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			3
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767	- 12386			
03		2542 N	2260	-0-	-282	-0-	2226	3	34	9	N	31	31	8	-0-
04		2460 N	550	-0-	-1910	-0-	550	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3163	-0-	63	63	3116	3	47	9	N	43	43	8	-0-
06		2741 N	2678	-0-	-63	-0-	2645	3	33	9	N	30	30	8	-0-
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
*08		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2646	3	22	9	N	20	20	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568			
03		558 N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04		390 N	170	-0-	-220	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	8	-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
*08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	2	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12546			
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	N	14	14	8	-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358			
03		2604 N	2279	-0-	-325	-0-	2244	3	35	9	N	32	30	8	12
04		2550 N	1357	-0-	-1193	-0-	1354	3	3	9	N	3	3	8	12
05		3100 N	3155	-0-	55	55	3116	3	39	9	N	35	35	8	12
06		2853 N	2798	-0-	-55	-0-	2763	3	35	9	N	32	32	8	12
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2753	3	8	9	N	7	7	8	12
*08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2728	3	31	9	N	28	28	8	12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10901 - 12378	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12	9	N	-0-
04	810 N	470	-0-	-340	-0-	469	3	1	9	N	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	3	13	9	N	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10801 - 12376	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10833 - 12515	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10796 - 12500	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10893 - 12433	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10847 - 12438	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10853 - 12505	
03	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			N	-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 1968	RRCID -> 229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.10880	-	12508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2461 3	25 9	N		23	23 8		5
04		2790 X	1774	-0-	-1016	-0-	1771 3	3 9	N		3	3 8		5
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3122 3	23 9	N		21	21 8		5
06		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2909 3	25 9	N		23	23 8		5
07		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N		-0-			5
08		3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2916 3	18 9	N		16	16 8		5

HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10848	-	12638	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10854	-	12598	
03		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	1671 1	2663 3	N		92	80 8		22
							101 9							
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N		-0-			22
05		4309 X	2041	-0-	-2268	-0-	2029 3	12 9	N		11	11 8		22
06		4170 X	1974	-0-	-2196	-0-	1972 3	2 9	N		2	2 8		22
07		4309 X	1935	-0-	-2374	-0-	1933 3	2 9	N		2	2 8		22
08		4309 X	2130	-0-	-2179	-0-	2127 3	3 9	N		3	3 8		22

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.10911	-	12563	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10916	-	12603	
03		1953 N	1028	-0-	-925	-0-	86 1	925 3	N		15	8 8		15
							17 9							
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N		-0-			15
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1370 3	21 9	N		19	19 8		15
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1062 3	21 9	N		19	19 8		15
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	985 3	9 9	N		8	8 8		15
08		1395 N	878	-0-	-517	-0-	869 3	9 9	N		8	8 8		15

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10725	-	12653	
03		1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1189 3	33 9	N		30	22 8		20
04		1350 N	836	-0-	-514	-0-	833 3	3 9	N		3	3 8		20
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464 3	19 9	N		17	17 8		20
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1409 3	40 9	N		36	36 8		20
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 3	11 9	N		10	10 8		20
*08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622 3	4 9	N		4	4 8		20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 1669		RRCID -> 234573		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10913 - 12558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1768		RRCID -> 234669		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10880 - 12529						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2368		RRCID -> 235150		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10941 - 12545						
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	720 N	529	-0-	-191	-0-	527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	716	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2768		RRCID -> 235486		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10852 - 12606						
03	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					8
04	1590 N	973	-0-	-617	-0-	951	3	22	9	N	20	20	8			8
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	3	4	9	N	4	4	8			8
06	1530 N	779	-0-	-751	-0-	764	3	15	9	N	14	14	8			8
07	992 N	223	-0-	-769	-0-	222	3	1	9	N	1	1	8			8
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH		WELL #: 2070		RRCID -> 235890		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10807 - 12449						
03	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	1590	3	24	9	N	22	22	8			-0-
04	1800 N	825	-0-	-975	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2325	3	33	9	N	30	30	8			-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	3	23	9	N	21	21	8			-0-
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	N	16	16	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10872 - 12407						
03	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1607	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1710 N	722	-0-	-988	-0-	718	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2099	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID -> 237566		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10859 - 12400						
03	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	8	8	8			-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1730	3	35	9	N	20
04		1830 N	773	-0-	-1057	-0-	772	3	1	9	N	20
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	20
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	3	3	9	N	20
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	20
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1968	3	6	9	N	20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510												
03		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1117	3	46	9	N	30
04		1230 N	237	-0-	-993	-0-	235	3	2	9	N	30
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	3	4	9	N	30
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	3	13	9	N	30
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	30
08		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1310	3	12	9	N	30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502												
03		961 N	832	-0-	-129	-0-	826	3	6	9	N	-0-
04		900 N	415	-0-	-485	-0-	413	3	2	9	N	-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	3	8	9	N	-0-
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	-0-
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	3	2	9	N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1077	3	30	9	N	27	27	8	-0-	
04		1200 N	839	-0-	-361	-0-	833	3	6	9	N	5	5	8	-0-	
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1497	3	32	9	N	29	29	8	-0-	
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	N	21	21	8	-0-	
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	3	19	9	N	17	17	8	-0-	
08		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1282	3	15	9	N	14	14	8	-0-	

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480																
03		2387 N	2122	-0-	-265	-0-	2088	3	34	9	N	31	31	8	13	
04		2310 N	1216	-0-	-1094	-0-	1210	3	6	9	N	5	5	8	13	
05		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	24	8	13	
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2339	3	30	9	N	27	27	8	13	
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2311	3	28	9	N	25	25	8	13	
08		2573 N	2020	-0-	-553	-0-	2010	3	10	9	N	9	9	8	13	

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444																
03		2294 N	1978	-0-	-316	-0-	1978	3			N	-0-			-0-	
04		2190 N	1055	-0-	-1135	-0-	1052	3	3	9	N	3	3	8	-0-	
05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2677	3	39	9	N	35	35	8	-0-	
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2290	3	35	9	N	32	32	8	-0-	
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	3	10	9	N	9	9	8	-0-	
08		2511 N	2283	-0-	-228	-0-	2260	3	23	9	N	21	21	8	-0-	

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496																
03		3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2881	3	62	9	N	56	22	8	56	
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3041	3	70	9	N	64	35	8	85	
05		2914 X	2687	-0-	-227	-0-	2655	3	32	9	N	29	29	8	85	
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2952	3	47	9	N	43	43	8	85	
07		3131 X	3018	-0-	-113	-0-	2979	3	39	9	N	35	35	8	85	
08		3131 X	2572	-0-	-559	-0-	2542	3	30	9	N	27	27	8	85	

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575																
03		2046 N	1876	-0-	-170	-0-	1825	3	51	9	N	46	18	8	60	
04		2010 N	1120	-0-	-890	-0-	1110	3	10	9	N	9	9	8	60	
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2473	3	36	9	N	33	33	8	60	
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2142	3	35	9	N	32	32	8	60	
07		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2183	3	25	9	N	23	23	8	60	
08		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2130	3	22	9	N	20	20	8	60	

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590																
03		5146 X	3956	-0-	-1190	-0-	995	1	2959	3	N	2	2	8	-0-	
							2									
04		4980 X	1483	-0-	-3497	-0-	1481	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
05		5146 X	3327	-0-	-1819	-0-	3325	3	2	9	N	2	2	8	-0-	
06		4800 X	2663	-0-	-2137	-0-	2660	3	3	9	N	3	3	8	-0-	
07		4712 X	2596	-0-	-2116	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	8	-0-	
08		3968 X	2502	-0-	-1466	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10604 - 12401		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	2040 3	34 9	N	31	31 8	-0-
04	2370	N	1198	-0-	-1172	-0-	1194 3	4 9	N	4	4 8	-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2741 3	43 9	N	39	39 8	-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2260 3	34 9	N	31	31 8	-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2565 3	35 9	N	32	32 8	-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	2449 3	20 9	N	18	18 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10789 - 12483		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10773 - 12391		
03	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2426 3	61 9	N	55	40 8	28
04	2670	X	1590	-0-	-1080	-0-	1581 3	9 9	N	8	4 8	32
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3338 3	75 9	N	68	63 8	37
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2867 3	64 9	N	58	58 8	37
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2937 3	48 9	N	44	44 8	37
08	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2638 3	37 9	N	34	34 8	37

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10810 - 12529		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3668		RRCID -> 248794		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10877 - 12491		
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2467		RRCID -> 248796		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10800 - 12475		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1770		RRCID -> 258704		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10807 - 12535		
03	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1768 3	34 9	N	31	31 8	-0-
04	1890	N	1044	-0-	-846	-0-	1041 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480 3	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082 3	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2102 3	28 9	N	25	25 8	-0-
08	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2050 3	14 9	N	13	13 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
HOBART RANCH		WELL #: 4068		RRCID -> 258705		COMPL. DATE 04/29/2010				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1767 N	83	-0-	-1684	-0-	52	3	31	9	N	28	28	8		25	
04		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				25	
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				25	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

HOBART RANCH		WELL #: 3568		RRCID -> 261785		COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685							
03		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2596	3	64	9	N	58	35	8		43	
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2672	3	34	9	N	31	24	8		50	
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2686	3	31	9	N	28	28	8		50	
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2622	3	35	9	N	32	32	8		50	
07		2790 N	2674	-0-	-116	-0-	2651	3	23	9	N	21	21	8		50	
08		2728 N	2616	-0-	-112	-0-	2599	3	17	9	N	15	15	8		50	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 065653		COMPL. DATE 02/04/1976				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710							
FLOWERS GILMAN		WELL #: 2 L															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 L		RRCID -> 066654		COMPL. DATE 06/04/1976				TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784							
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2942	2	N	8				122	
04		2880 X	2409	-0-	-471	-0-	29	1	2371	2	N	8				130	
05		2976 X	2610	-0-	-366	-0-	31	1	2566	2	N	12				142	
06		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	13	9	2863	2	N	7				149	
07		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	30	1	2804	2	N	6				155	
08		2604 N	200	-0-	-2404	-0-	8	9	174	2	N	-0-				155	

FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986				TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614							
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				121	
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				121	
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				121	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121	

FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494							
03		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	105	1	1703	2	N	-0-				67	
04		1740 N	1494	-0-	-246	-0-	95	1	1399	2	N	-0-				67	
05		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	95	1	1611	2	N	-0-				67	
06		1740 N	1687	-0-	-53	-0-	95	1	1592	2	N	-0-				67	
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	100	1	1647	2	N	-0-				67	
*08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	100	1	1671	2	N	-0-				67	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10498	- 10575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	155 1	1176 2	N	-0-		-0-			101
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	150 1	1405 2	N	-0-		-0-			101
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	155 1	1099 2	N	-0-		-0-			101
06	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	150 1	926 2	N	-0-		-0-			101
07	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	155 1	1050 2	N	-0-		-0-			101
08	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	155 1	882 2	N	-0-		-0-			101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10382	- 10487			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501	- 10755			
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	155 1	900 2	N	-0-		-0-			64
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	150 1	826 2	N	-0-		-0-			64
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	155 1	900 2	N	-0-		-0-			64
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	150 1	890 2	N	-0-		-0-			64
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	155 1	858 2	N	-0-		-0-			64
08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	155 1	891 2	N	-0-		-0-			64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE	09/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402	- 10508			
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-			131
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-		-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			131
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-		-0-			131
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			131

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10440	- 10530			
03	899 N	616	-0-	-283	-0-	100 1	516 2	N	-0-		-0-			197
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	105 1	406 2	N	-0-		-0-			197
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	110 1	610 2	N	-0-		-0-			197
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	120 1	626 2	N	-0-		-0-			197
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	125 1	617 2	N	-0-		-0-			197
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	130 1	557 2	N	-0-		-0-			197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604	- 10659			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	75

LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711										
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190										
03		558 N	375	-0-	-183	-0-	375 2	Y	-0-	87
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	3	90
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	90
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	90

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948										
03		310 N	18	-0-	-292	-0-	18 2	Y	-0-	15
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	15
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	15
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	62

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
										83 1
										3 7
										-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HOOVER		WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	31	1	2030	2	N	23		91
						25	9						
04	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	30	1	1945	2	N	23		114
						25	9						
05	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	31	1	2035	2	N	27		141
						30	9						
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	2011	2	N	32		173
						35	9						
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	31		204
						34	9						
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	31	1	2107	2	N	34		238
						37	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432				
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	10		191
						11	9						
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	N	10		201
						11	9						
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	22		223
						24	9						
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	908	2	N	26	193 1	56
						29	9						
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	30	1	835	2	N	-0-		56
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	31	1	780	2	N	6		62
						7	9						

SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694				
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N	28		97
						31	9						
04	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	30	1	2476	2	N	23		120
						25	9						
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	31	1	2605	2	N	17		137
						19	9						
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2562	2	N	15		152
						17	9						
07	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31	1	2833	2	N	13		165
						14	9						
*08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	31	1	2797	2	N	24		189
						26	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2234		RRCID -> 235283		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588				
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	13		136
						14	9						
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	30	1	536	2	N	9		145
						10	9						
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	31	1	530	2	N	6		151
						7	9						
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	523	2	N	5		156
						6	9						
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	31	1	527	2	N	2		158
						2	9						
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	8		166
						9	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2235		RRCID -> 235961		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	241
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	241
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	2	N	241
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	30	1	310	2	N	241
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	N	241
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	241

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2236		RRCID -> 236873		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530		
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	31	1	946	2	N	129
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	30	1	902	2	N	141
05	992 N	983	-0-	-9	-0-	31	1	938	2	N	154
06	960 N	929	-0-	-31	-0-	30	1	885	2	N	167
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	31	1	921	2	N	169
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	31	1	900	2	N	184

HOOVER		WELL #: M 4		RRCID -> 236877		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815		
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	587	2	N	178
04	660 N	602	-0-	-58	-0-	30	1	563	2	N	186
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	201
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	30	1	558	2	N	206
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	31	1	555	2	N	206
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	206

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #: 41		RRCID -> 241158		COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418		
03	2883 X	2860	-0-	-23	-0-	31	1	2782	2	N	65
04	2820 X	2736	-0-	-84	-0-	30	1	2680	2	N	89
05	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	31	1	2769	2	N	128
06	2760 N	2644	-0-	-116	-0-	30	1	2579	2	N	160
07	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	31	1	2663	2	N	197
08	2852 N	2743	-0-	-109	-0-	31	1	2676	2	N	230

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SHALLER, FRANK			WELL #: 22		RRCID -> 241708		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	31	1	2949	2	N	37			120
						41	9							
04	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2858	2	N	40			160
						44	9							
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	38			198
						42	9							
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2889	2	N	32			230
						35	9							
07	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	30	1	2957	2	N	20			250
						22	9							
08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	31	1	2997	2	N	39	185	1	104
						43	9							

HOOVER, LOUISE "C"			WELL #: 2291		RRCID -> 241772		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908				

03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	31	1	954	2	N	8			147
						9	9							
04	990 N	965	-0-	-25	-0-	30	1	922	2	N	12			159
						13	9							
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	11			170
						12	9							
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	29	1	875	2	N	10			180
						11	9							
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	31	1	940	2	N	7			187
						8	9							
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	31	1	927	2	N	8			195
						9	9							

FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490				

03	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	31	1	2350	2	N	58			250
						64	9							
04	2370 N	2346	-0-	-24	-0-	30	1	2268	2	N	44	180	1	114
						48	9							
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	42			156
						46	9							
06	2370 N	2354	-0-	-16	-0-	30	1	2280	2	N	40			196
						44	9							
07	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	31	1	2339	2	N	37			233
						41	9							
08	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	31	1	2348	2	N	37	186	1	84
						41	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750		COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600				

03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	9			122
						10	9							
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	21			143
						23	9							
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	17			160
						19	9							
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	30	1	945	2	N	7			167
						8	9							
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	31	1	989	2	N	8			175
						9	9							
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	15			190
						17	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	31	1	2502	2	N	19	160
						21	9					
04	2520 N	2428	-0-	-92	-0-	30	1	2380	2	N	16	176
						18	9					
05	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	31	1	2508	2	N	14	190
						15	9					
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	16	206
						18	9					
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	31	1	2579	2	N	16	222
						18	9					
*08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2558	2	N	15	237
						17	9					

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

03	620 N	581	-0-	-39	-0-	29	1	527	2	N	23	124
						25	9					
04	600 N	394	-0-	-206	-0-	20	1	363	2	N	10	134
						11	9					
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	134
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	134
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	11	90
						12	9					
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	14	104
						15	9					
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	30	1	921	2	N	10	114
						11	9					
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	30	1	906	2	N	8	122
						9	9					
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	31	1	837	2	N	8	130
						9	9					
08	961 N	894	-0-	-67	-0-	31	1	855	2	N	7	137
						8	9					

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

03	7688 X	5652	-0-	-2036	-0-	20	1	5581	2	N	46	181 1	125
						51	9						
04	7440 X	7111	-0-	-329	-0-	23	1	6998	2	N	82	207	
						90	9						
05	8432 X	5610	-0-	-2822	-0-	27	1	5507	2	N	69	276	
						76	9						
06	8160 X	4772	-0-	-3388	-0-	22	1	4696	2	N	49	325	
						54	9						
07	8432 X	4037	-0-	-4395	-0-	27	1	3964	2	N	42	367	
						46	9						
08	7347 X	3995	-0-	-3352	-0-	28	1	3931	2	N	33	400	
						36	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
FRANK SHALLER			WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 - 13546	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4371 X	4002	-0-	-369	-0-	28 1	3954 2	N	18			221
							20 9						
04		4050 X	3987	-0-	-63	-0-	30 1	3957 2	N	-0-			221
05		4123 X	399	-0-	-3724	-0-	4 1	395 2	N	-0-			221
06		3930 X	57	-0-	-3873	-0-	6 1	51 2	N	-0-			221
07		4123 X	194	-0-	-3929	-0-	21 1	173 2	N	-0-			221
08		4123 X	313	-0-	-3810	-0-	31 1	282 2	N	-0-			221

DUMLER			WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 - 12542	
03		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	29 1	1667 2	N	18			123
							20 9						
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	30 1	1716 2	N	24			147
							26 9						
05		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	31 1	1732 2	N	22			169
							24 9						
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	30 1	1669 2	N	20			189
							22 9						
07		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	31 1	1716 2	N	18			207
							20 9						
08		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	27 1	1494 2	N	13			220
							14 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 - 11622	
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	638 2	N	4			79
							4 9						
04		690 N	670	-0-	-20	-0-	30 1	639 2	N	1			80
							1 9						
05		806 N	631	-0-	-175	-0-	31 1	600 2	N	-0-			80
06		660 N	609	-0-	-51	-0-	30 1	579 2	N	-0-			80
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	694 2	N	-0-			80
*08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	31 1	711 2	N	-0-			80

J. T. BROWN ET AL "B"			WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748 - 13765	
03		4247 X	4088	-0-	-159	-0-	31 1	4028 2	N	26			305
							29 9						
04		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	29 1	4717 2	N	1	187 1		119
							1 9						
05		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	30 1	7161 2	N	117			236
							129 9						
06		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	30 1	10042 2	N	124	189 1		171
							136 9						
07		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	31 1	9558 2	N	79			250
							87 9						
*08		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	31 1	8844 2	N	94	190 1		154
							103 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
FRANK SHALLER			WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

03		4340 X	4251	-0-	-89	-0-	31 1	4124 2	N	87	191 1			139
							96 9							
04		4170 X	4094	-0-	-76	-0-	30 1	3968 2	N	87				226
							96 9							
05		4309 X	4222	-0-	-87	-0-	31 1	4114 2	N	70				296
							77 9							
06		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	30 1	4132 2	N	83	183 1			196
							91 9							
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	31 1	4259 2	N	75				271
							83 9							
*08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	31 1	4259 2	N	62	184 1			149
							68 9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"			WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785	

03		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	31 1	3889 2	N	45				176
							50 9							
04		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	30 1	4042 2	N	37				213
							41 9							
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	30 1	3931 2	N	45				258
							50 9							
06		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	30 1	3388 2	N	23				281
							25 9							
07		4247 X	3282	-0-	-965	-0-	29 1	3223 2	N	27				308
							30 9							
08		4247 X	3623	-0-	-624	-0-	30 1	3581 2	N	11	185 1			134
							12 9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'			WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764	

03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31 1	1453 2	N	57	192 1			107
							63 9							
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	30 1	1743 2	N	42				149
							46 9							
05		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	31 1	1453 2	N	46				195
							51 9							
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	29 1	1598 2	N	39				234
							43 9							
07		1891 N	1808	-0-	-83	-0-	31 1	1733 2	N	40	189 1			85
							44 9							
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	31 1	1738 2	N	44				129
							48 9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'			WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293	

03		14818 X	13640	-0-	-1178	-0-	31 1	13418 2	N	174	192 1			147
							191 9							
04		14340 X	13114	-0-	-1226	-0-	30 1	12910 2	N	158				305
							174 9							
05		14818 X	13603	-0-	-1215	-0-	31 1	13418 2	N	140				445
							154 9							
06		13830 X	13076	-0-	-754	-0-	30 1	12890 2	N	142	368 1			219
							156 9							
07		13919 X	13312	-0-	-607	-0-	31 1	13137 2	N	131	186 1			164
							144 9							
08		13640 X	12750	-0-	-890	-0-	31 1	12570 2	N	135				299
							149 9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) MEWBOURNE OIL COMPANY BROWN, J. T. ET AL -D-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	15779 X	14411	-0-	-1368	-0-	31 1 173 9	14207 2	N	157	191 1	258
04	15090 X	14058	-0-	-1032	-0-	30 1 153 9	13875 2	N	139	191 1	206
05	15376 X	14583	-0-	-793	-0-	31 1 144 9	14408 2	N	131		337
06	14490 X	14011	-0-	-479	-0-	30 1 128 9	13853 2	N	116	187 1	266
07	14601 X	14283	-0-	-318	-0-	31 1 119 9	14133 2	N	108	188 1	186
08	14570 X	14113	-0-	-457	-0-	31 1 123 9	13959 2	N	112		298

OIL TACTICS OF OKLAHOMA THORNE		620814 WELL #:		RRCID -> 054715		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998											

OVERFLOW ENERGY, LLC 8333 SWD		628574 WELL #: 1		RRCID -> 266306		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY ROSS, A. A.		638486 WELL #: 1		RRCID -> 036952		COMPL. DATE 08/04/1965		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157			
03	713 N	20	-0-	-693	-0-	20 3		N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 067476		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120			
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2543 3 1589 3	36 9	N	33		212
04	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		32 9	N	29	190 1	51
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3403 3	62 9	N	56		107
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3168 3	52 9	N	47		154
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3200 3	61 9	N	55		209
*08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2927 3	34 9	N	31	187 1	53

ROSS, A. A.		WELL #: 4071		RRCID -> 068315		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048			
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-		100
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		100
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		100
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		100
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		100
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		100

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROSS, A.A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810	- 11060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2573	N	1179	-0-	-1394	-0-	1173	3	6	9	N	5	197	1	102
04	2430	N	1809	-0-	-621	-0-	1784	3	25	9	N	23			125
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2057	3	22	9	N	20			145
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	3	24	9	N	22			167
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	3	11	9	N	10			177
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1872	3	14	9	N	13			190

ROSS, A.A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996			
03	3441	X	1766	-0-	-1675	-0-	1712	3	54	9	N	49	191	1	155
04	3330	X	2835	-0-	-495	-0-	2781	3	54	9	N	49			204
05	3441	X	2898	-0-	-543	-0-	2859	3	39	9	N	35			239
06	3180	X	2694	-0-	-486	-0-	2659	3	35	9	N	32			271
07	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	2688	3	32	9	N	29			300
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2708	3	34	9	N	31	186	1	145

ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080			
03	961	N	521	-0-	-440	-0-	521	3			N	-0-			48
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-			48
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-			48
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			48
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			48
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854			
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1541	3	35	9	N	32			262
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	3	26	9	N	24			286
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1710	3	40	9	N	36			322
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	3	31	9	N	28			350
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1638	3	30	9	N	27			377
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15	187	1	205

ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064			
03	1705	N	740	-0-	-965	-0-	731	3	9	9	N	8			220
04	1530	N	1235	-0-	-295	-0-	1181	3	54	9	N	49			269
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1253	3	4	9	N	4			273
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	3	3	9	N	3			276
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3			N	-0-			276
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1266	3	34	9	N	31			307

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748	- 11000			
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-			-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012	- 12140			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782	- 12459
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		200
04	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1980	3	2 9	N	2		202
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2744	3	18 9	N	16		218
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2888	3	28 9	N	25	190 1	53
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2641	3	10 9	N	9		62
*08	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3010	3	4 9	N	4		66

ROSS, A. A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410	- 5145
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792	- 12432
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12364
03	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	2730	3	13 9	N	12	187 1	57
04	2940 X	2699	-0-	-241	-0-	2664	3	35 9	N	32		89
05	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	2774	3	21 9	N	19		108
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2667	3	22 9	N	20		128
07	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2776	3	23 9	N	21		149
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2875	3	17 9	N	15		164

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336	- 10389
LOCKE		WELL #:		160								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732	- 10940
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ROGERS		WELL #: 161		RRCID -> 108009		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LOCKE		WELL #: 460		RRCID -> 110641		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ARRINGTON		WELL #: 1055		RRCID -> 153137		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

DEVIN		WELL #: 1		RRCID -> 169394		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678								
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1744	2	34	9	N	31	171	1			50
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22					72
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1880	2	28	9	N	25					97
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2124	2	37	9	N	34					131
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2077	2	25	9	N	23					154
*08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2164	2	29	9	N	26	147	1			33

ROGERS		WELL #: 461		RRCID -> 228481		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51		WELL #: 2		RRCID -> 242772		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613								
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	N	4					75
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	614	2	18	9	N	16					91
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	N	13					104
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					111
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					125
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					125

SHELL FEE 51		WELL #: 3		RRCID -> 246112		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539								
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	437	2	11	9	N	10					100
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	379	2	9	9	N	8					108
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10					118
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12					130
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19					149
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					149

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
NELLORA				WELL #: 1	RRCID -> 092229	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10622	- 10854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEMPLAR OPERATING LLC				841421				CNTY: HEMPHILL			
LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246		
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2019 - P/A 10/15/19											

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL			
GEORGE -A-				WELL #: 1045	RRCID -> 055802	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10681	- 11446		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROCK -A-				WELL #: 1063	RRCID -> 056663	COMPL. DATE 08/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10396	- 10541	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOCKE -42-				WELL #: 2	RRCID -> 057879	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10474	- 10642		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19											

GEORGE -B-				WELL #: 128	RRCID -> 057911	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 10963	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3	N	-0-		117	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		117	
05	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	3	N	-0-		117	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		117	
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-		117	
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		117	

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834 - 11306	
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		105	
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		105	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		105	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		105	
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3	N	-0-		105	
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-		105	

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773 - 11006	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 10902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19														

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838
03	775 N	575	-0-	-200	-0-	562	3	13	9	N	12	57
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	845	3	14	9	N	13	70
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	773	3	10	9	N	9	79
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	3	12	9	N	11	90
07	868 N	798	-0-	-70	-0-	787	3	11	9	N	10	100
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5	105

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-	-0-
06	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-	-0-
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-	-0-
08	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-	-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	10671 - 10904
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-	74
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1531	3	55	9	N	50	124
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	3	18	9	N	16	140
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	3	8	9	N	7	147
07	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1542	3	7	9	N	6	153
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	3	6	9	N	5	158

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	996 3	11 9	N	10			193
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	816 3	14 9	N	13			206
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	959 3	6 9	N	5			211
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	829 3		N	-0-			211
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880 3	7 9	N	6			217
08	961 N	853	-0-	-108	-0-	850 3	3 9	N	3	183 1		37

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			7
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			7
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			7
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			7
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		N	-0-			7
*08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-				100
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				100
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	-0-	726	3		N	-0-				100
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	-0-	740	3		N	-0-				100
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-				100
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-				100

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046						
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-				43
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	44	9	N	40			83
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	33	9	N	30			113
06	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	-0-	1267	3	8	9	N	7			120
07	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	-0-	1177	3		N	-0-				120
08	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	-0-	1043	3	9	9	N	8			128

ABRAHAM -A-		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964						
03	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	-0-	465	1	1375	3	N	17			75
							19	9							
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1327	3	N	12			87
							13	9							
05	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	-0-	465	1	1357	3	N	5			92
							6	9							
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1361	3	N	-0-			92
07	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	-0-	465	1	1356	3	N	20			112
							22	9							
08	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	-0-	465	1	1318	3	N	12			124
							13	9							

GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982			TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971						
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3	6	9	N	5			38
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	8	9	N	7			45
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6			51
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	-0-	558	3	6	9	N	5			56
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5			61
08	589 N	564	-0-	-25	-0-	-0-	562	3	2	9	N	2			63

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	852	-0-	-357	-0-	852 3			N	-0-			53
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1197 3	59 9		N	54			107
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1288 3	11 9		N	10			117
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1236 3	17 9		N	15			132
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 3			N	-0-			132
08	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226 3			N	-0-			132

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602 - 10658	
03	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	465 1	1018 3		N	-0-			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	450 1	975 3		N	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	465 1	1026 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	450 1	975 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	465 1	1010 3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1091	-0-	-397	-0-	465 1	626 3		N	-0-			-0-

CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10182 - 10501	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775 - 11045	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10596 - 10706	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10520 - 10634	
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 3			N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	3	23	9	N	21	133	1	33
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1570	3	15	9	N	14			47
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1652	3	17	9	N	15			62
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1614	3	14	9	N	13			75
07	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1600	3	14	9	N	13			88
08	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1632	3	11	9	N	10			98

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843		
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	3	9	9	N	8			142
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			142
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			142
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			142
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1134	3	15	9	N	14			156
08	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	3			N	-0-			156

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018		
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1845	3	17	9	N	15			122
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1795	3	25	9	N	23			145
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13			158
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	3	9	9	N	8			166
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1694	3	11	9	N	10			176
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1702	3	10	9	N	9			185

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028	
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		95
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	3		N	-0-		95
05	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	3		N	-0-		95
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		95
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		95
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-		95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	3	4 9	N	4		108
04	1110 N	728	-0-	-382	-0-	728	3		N	-0-		108
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		108
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		108
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468	
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	694	3	1 9	N	1		57
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		57
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		57
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		57
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-		57
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-		57

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489	
03	961 N	941	-0-	-20	-0-	898	3	43 9	N	39	147 1	23
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10 9	N	9		32
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6 9	N	5		37
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6 9	N	5		42
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	921	3	7 9	N	6		48
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	836	3	2 9	N	2		50

LOCKE -35-		WELL #:		6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525	
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	3		N	-0-		30
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		30
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3		N	-0-		30
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3		N	-0-		30
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-		30
*08	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	3		N	-0-		30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35-		WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42-		WELL #: 8		RRCID -> 146779		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS		WELL #: 10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602								
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1403	3	13	9	N	12					60
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1641	3	25	9	N	23					83
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					88
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					88
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					88
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					88

ATKINSON		WELL #: 2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528								
03	2604 N	2529	-0-	-75	-0-	474	1	2055	3	N	-0-					17
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	459	1	2029	3	N	-0-					17
05	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	474	1	1994	3	N	-0-					17
06	2460 N	1829	-0-	-631	-0-	459	1	1370	3	N	-0-					17
07	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	474	1	2491	3	N	-0-					17
*08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	474	1	2238	3	N	-0-					17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370								
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636								
03	992 N	988	-0-	-4	-0-	982	3	6	9	N	5					18
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	896	3	11	9	N	10					28
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	904	3	3	9	N	3					31
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3			N	-0-					31
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					31
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					31

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636								
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1654	3	14	9	N	13					45
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1478	3	15	9	N	14					59
05	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1280	3	1	9	N	1					60
06	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			N	-0-					60
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
*08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					60

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567								
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					13
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					13
05	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					13
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					13
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3	N	-0-	N	-0-				-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	N	-0-				-0-
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3	N	-0-	N	-0-				-0-
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3	N	-0-	N	-0-				-0-
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3	N	-0-	N	-0-				-0-
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3	N	-0-	N	-0-				-0-

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						86

LINDLEY, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019 - P/A 04/23/19															

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014															

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166 - 10352				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1508 3	30 9	N	27			217
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1532 3	22 9	N	20			237
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1634 3	22 9	N	20			257
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1585 3	6 9	N	5	190 1		72
07		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1578 3	12 9	N	11			83
08		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1624 3	14 9	N	13			96

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

03	5704 X	5388	-0-	-316	-0-	-0-	5267 3	121 9	N	110	187 1		236
04	5520 X	4952	-0-	-568	-0-	-0-	4865 3	87 9	N	79			315
05	5394 X	5096	-0-	-298	-0-	-0-	4987 3	109 9	N	99			414
06	5220 X	4853	-0-	-367	-0-	-0-	4765 3	88 9	N	80	183 1		311
07	5394 X	4857	-0-	-537	-0-	-0-	4767 3	90 9	N	82	180 1		213
08	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	-0-	4727 3	85 9	N	77			290

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY J.T. BROWN ETAL "B"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10481	- 14121				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	6044 3	68 9	N	62	194 1		145
04	6090 X	5927	-0-	-163	-0-	5843 3	84 9	N	76			221
05	6293 X	6088	-0-	-205	-0-	5990 3	98 9	N	89			310
06	6000 X	5848	-0-	-152	-0-	5770 3	78 9	N	71	189 1		192
07	6200 X	6005	-0-	-195	-0-	5928 3	77 9	N	70			262
08	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	5929 3	66 9	N	60	188 1		134

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10277	- 14555				
03	4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3502 3	172 9	N	156	189 1		194
04	4320 X	3540	-0-	-780	-0-	3341 3	199 9	N	181	190 1		185
05	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	3405 3	57 9	N	52			237
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4273 3	281 9	N	255	161 1		331
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4333 3	140 9	N	127	180 1		278
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4351 3	129 9	N	117	193 1		202

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10225	- 10395				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10430	- 11357				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 10161	PERF.10687	- 13782				
03	4588 X	4418	-0-	-170	-0-	4418 3		N	-0-			410
04	4440 X	2892	-0-	-1548	-0-	2838 3	54 9	N	49	193 1		266
05	3968 X	490	-0-	-3478	-0-	394 3	96 9	N	87			353
06	4290 X	1397	-0-	-2893	-0-	1303 3	94 9	N	85	191 1		247
07	4433 X	1458	-0-	-2975	-0-	1366 3	92 9	N	84			331
08	4433 X	1522	-0-	-2911	-0-	1434 3	88 9	N	80	190 1		221

KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10348	- 13964				
03	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4107 3	88 9	N	80			301
04	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	3950 3	73 9	N	66	182 1		185
05	4309 X	4120	-0-	-189	-0-	4030 3	90 9	N	82			267
06	4050 X	3921	-0-	-129	-0-	3844 3	77 9	N	70	179 1		158
07	4185 X	4054	-0-	-131	-0-	3989 3	65 9	N	59			217
*08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4131 3	98 9	N	89	182 1		124

TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10813	- 14717				
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1667 3	53 9	N	48			287
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1575 3	48 9	N	44			331
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1648 3	42 9	N	38			369
06	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	1591 3	51 9	N	46	191 1		224
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1605 3	52 9	N	47			271
08	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1561 3	55 9	N	50	187 1		134

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10520	-	14320
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			128
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			128
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472	-	14890
03	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	2500	3	69	9	N	63			312
04	2640 X	2578	-0-	-62	-0-	2466	3	112	9	N	102	193	1	221
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2556	3	120	9	N	109			330
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2448	3	99	9	N	90	191	1	229
07	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	2523	3	120	9	N	109			338
08	2666 N	2487	-0-	-179	-0-	2395	3	92	9	N	84	190	1	232
LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10343	-	15288
03	3689 X	3532	-0-	-157	-0-	3432	3	100	9	N	91			249
04	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	3292	3	86	9	N	78	195	1	132
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3330	3	78	9	N	71			203
06	3420 X	3344	-0-	-76	-0-	3271	3	73	9	N	66			269
07	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3349	3	66	9	N	60	195	1	134
08	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	3195	3	62	9	N	56			190
TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10566	-	13984
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3637	3	103	9	N	94	195	1	180
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3507	3	91	9	N	83			263
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3652	3	94	9	N	85			348
06	3630 X	3594	-0-	-36	-0-	3521	3	73	9	N	66	188	1	226
07	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3597	3	83	9	N	75			301
08	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3528	3	58	9	N	53	191	1	163
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10798	-	13812
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7243	3	219	9	N	199	189	1	416
04	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7009	3	194	9	N	176	176	1	416
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7153	3	201	9	N	183			599
06	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6904	3	190	9	N	173	379	1	393
07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7084	3	196	9	N	178	186	1	385
*08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7075	3	161	9	N	146	195	1	336
HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10069	-	14268
03	2573 N	1277	-0-	-1296	-0-	1216	3	61	9	N	55			283
04	2130 N	524	-0-	-1606	-0-	482	3	42	9	N	38			321
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	3	4	9	N	4	57	1	268
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	300	1	2186	3	N	56			324
						62	9							
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	34			358
						37	9							
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	310	1	2201	3	N	60	183	1	235
						66	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
ISAACS 'D' SL			WELL #: 3H		RRCID -> 269374			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ARRINGTON 55			WELL #: 1SL		RRCID -> 269788			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075						
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	1276	1	3354	3	N	130	176	1			299
							143	9									
04		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	1235	1	3263	3	N	129	181	1			247
							142	9									
05		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1276	1	3135	3	N	128					375
							141	9									
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1235	1	3154	3	N	99	177	1			297
							109	9									
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1276	1	3163	3	N	87					384
							96	9									
*08		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1276	1	3435	3	N	67	172	1			279
							74	9									

ARRINGTON 55 SL			WELL #: 2H		RRCID -> 271974			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A-			WELL #: 8SL		RRCID -> 272833			COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760						
03		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	310	1	7970	3	N	127	174	1			421
							140	9									
04		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	300	1	7750	3	N	155					576
							171	9									
05		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	310	1	7721	3	N	127					703
							140	9									
06		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	3	N	80	380	1			403
							88	9									
07		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	310	1	7771	3	N	120	198	1			325
							132	9									
*08		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	310	1	7638	3	N	124					449
							136	9									

GEORGE -A- SL			WELL #: 9H		RRCID -> 272834			COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	4335 1	4243 3	N	278	343 1		358
04	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	4195 1	4217 3	N	265			623
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	4335 1	4237 3	N	230			853
06	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	4195 1	4007 3	N	212	536 1		529
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	3381 1	2717 3	N	209			738
*08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	3381 1	2982 3	N	122	171 1		689

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
03	40455 X	38440	-0-	-2015	-0-	2529 1	34965 3	N	860	1309 1		441
04	38370 X	36861	-0-	-1509	-0-	2446 1	33902 3	N	466	221 1		686
05	39649 X	37560	-0-	-2089	-0-	2529 1	34599 3	N	393	217 1		862
06	37530 X	35532	-0-	-1998	-0-	2446 1	32749 3	N	306	542 1		626
07	36802 X	36802	-0-	-0-	-0-	2529 1	33662 3	N	555	550 1		631
*08	36290 X	36290	-0-	-0-	-0-	2529 1	33388 3	N	339	580 1		390

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373 - 12600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROCK -A- SL		WELL #: 8063H		RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260 - 14836	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635 - 15570	
03	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13431 3	149 9	N	135	192 1	295
04	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	13030 3	167 9	N	152		447
05	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12949 3	133 9	N	121		568
06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	12503 3	118 9	N	107	363 1	312
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11687 3	158 9	N	144		456
*08	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11543 3	146 9	N	133		589

GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953 - 15067	
03	9734 X	8755	-0-	-979	-0-	8591 3	164 9	N	149	193 1	209
04	9420 X	8295	-0-	-1125	-0-	8165 3	130 9	N	118	193 1	134
05	8897 X	8186	-0-	-711	-0-	8059 3	127 9	N	115		249
06	8460 X	7978	-0-	-482	-0-	7873 3	105 9	N	95	182 1	162
07	8742 X	8222	-0-	-520	-0-	8115 3	107 9	N	97		259
08	8742 X	8124	-0-	-618	-0-	8007 3	117 9	N	106		365

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960 - 15790	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-	122
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	122
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	122
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	122
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	122
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956		
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	156
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	156
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	156
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	156
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	156
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HOBART RANCH				WELL #:	RRCID -> 166236	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 7879	- 11073		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2017											

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	111	-0-	-912	-0-	63	1	48	9	N	44	164	1			28
04	600 N	328	-0-	-272	-0-	61	1	215	2	N	47	1	8			74
						52	9									
05	465 X	111	-0-	-354	-0-	63	1	48	9	N	44					118
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	61	1	84	9	N	76	153	1	1	8	40
07	465 X	358	-0-	-107	-0-	63	1	259	2	N	33	2	8			71
						36	9									
08	341 X	281	-0-	-60	-0-	63	1	185	2	N	30	77	1			24
						33	9									

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

03	5053 X	4104	-0-	-949	-0-	489	1	3507	2	Y	98	171	1			67
						108	9									
04	4830 X	3768	-0-	-1062	-0-	448	1	3184	2	Y	124	18	8			173
						136	9									
05	4991 X	3796	-0-	-1195	-0-	331	1	3378	2	Y	79	173	1			79
						87	9									
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	442	1	2827	2	Y	111	15	8			175
						122	9									
07	4247 X	1924	-0-	-2323	-0-	842	1	957	2	Y	114	181	1	17	8	91
						125	9									
08	4092 X	3018	-0-	-1074	-0-	2889	2	129	9	Y	117					208

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	15486	3	19	9	N	17	191	1			40
04	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15009	3	35	9	N	32					72
05	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	15475	3	30	9	N	27					99
06	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	14776	3	35	9	N	32					131
07	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	15460	3	31	9	N	28					159
*08	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15416	3	23	9	N	21					180

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	10050 X	9875	-0-	-175	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10292 X	10081	-0-	-211	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
06	9960 X	9696	-0-	-264	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
07	10292 X	9880	-0-	-412	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10199 X	9917	-0-	-282	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

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

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	62 1	1801 2	Y	-0-			3
04		3420 X	2101	-0-	-1319	-0-	71 1	2030 2	Y	-0-			3
05		3317 X	1151	-0-	-2166	-0-	39 1	1112 2	Y	-0-			3
06		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	76 1	2124 2	Y	-0-			3
07		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	86 1	2452 2	Y	-0-			3
*08		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	101 1	2828 2	Y	-0-			3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
*08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

03		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	62 1	1597 2	N	23			199
04		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	52 1	1507 2	N	20			219
05		1736 N	77	-0-	-1659	-0-	62 1	15 9	N	14			233
06		1620 N	927	-0-	-693	-0-	34 1	879 2	N	13			246
07		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	44 1	1560 2	N	20			266
*08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	36 1	947 2	N	14	183 1		97

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85 2		N	-0-			67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

03	837 N	522	-0-	-315	-0-	522 2	N	-0-	36
04	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2	N	-0-	36
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 2	N	-0-	36
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2	N	-0-	36
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2	N	-0-	36
08	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-	36

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

03	2050 X	1957	-0-	-93	-0-	1957 2	N	-0-	37
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-	37
05	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	37
06	1710 X	1690	-0-	-20	-0-	1690 2	N	-0-	37
07	1767 X	1667	-0-	-100	-0-	1667 2	N	-0-	37
*08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-	37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

03	1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1809 2	Y	-0-	53
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 2	Y	-0-	53
05	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674 2	Y	-0-	53
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658 2	Y	-0-	53
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	Y	-0-	53
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2	Y	-0-	53

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
SANSING, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730	- 11758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	4402 X	2783	-0-	-1619	-0-	2783	2			N	-0-		129
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-		129
05	4402 X	3794	-0-	-608	-0-	3794	2			N	-0-		129
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-		129
07	4402 X	2727	-0-	-1675	-0-	2727	2			N	-0-		129
08	4402 X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2			N	-0-		129

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
JONES, OLIVE T.		WELL #:		6	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624	- 11638	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		159
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		159
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		159

JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530	- 11598	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID ->	070552	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11582	- 11598	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		14
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		14
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645	- 11660	
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		145
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		145
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		145
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		145
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		145
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		145

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535	- 11550	
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		102
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-		102
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			79
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			79
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20		

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32		

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080				
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	147		
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	147		
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	147		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	147		
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	147		
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	147		

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000				
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3461	2	31	9	N	28	233
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2893	2	14	9	N	13	246
05	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	2638	2	20	9	N	18	264
06	2700 X	2395	-0-	-305	-0-	2372	2	23	9	N	21	93
07	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2684	2	10	9	N	9	102
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			102

NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580				
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3699	2	12	9	N	11	70
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4050	2	45	9	N	41	111
*05	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	3331	2	19	9	N	17	128
*06	3600 X	1691	-0-	-1909	-0-	1691	2			N	-0-	128
*07	3999 X	1582	-0-	-2417	-0-	1582	2			N	-0-	128
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT			128

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000				
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	47
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	47
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-	47
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	47
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-	47
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			47

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	217
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	217
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	217
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	217
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	217
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	217

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT	55

REMORA OPERATING, LLC		701613										
HOOVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590	
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	161	1	4714	2	N	-0-	268
04	2070 X	2059	-0-	-11	-0-	141	1	1918	2	N	-0-	268
05	2139 X	1867	-0-	-272	-0-	60	1	1807	2	N	-0-	268
06	2070 X	1793	-0-	-277	-0-	1793	2			N	-0-	268
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	28	1	2139	2	N	-0-	268
08	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	87	1	1776	2	N	-0-	268

HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626	
03	961 X	667	-0-	-294	-0-	22	1	645	2	N	-0-	40
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	207	1	2821	2	N	-0-	40
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-	40
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-	40
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	46	1	3489	2	N	-0-	40
*08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1865	2	N	-0-	40

SANSING		WELL #:		1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11583 - 11921	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718	
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
04	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	2006	2			N	-0-	-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-	-0-
06	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-	-0-
07	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			N	-0-	-0-
08	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908	2			N	-0-	-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		899 N	536	-0-	-363	-0-	536 2			N	-0-	95
04		630 N	462	-0-	-168	-0-	462 2			N	-0-	95
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-	95
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-	95
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	95
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	95

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688												
03		527 N	278	-0-	-249	-0-	278 2			N	-0-	154
04		870 N	259	-0-	-611	-0-	259 2			N	-0-	154
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-	154
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1934 2	12 9		N	11	165
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1976 2	10 9		N	9	174
*08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2			N	-0-	174

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464												
03		1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1261 2			N	-0-	-0-
04		1860 N	199	-0-	-1661	-0-	199 2			N	-0-	-0-
05		1922 N	589	-0-	-1333	-0-	589 2			N	-0-	-0-
06		1230 N	104	-0-	-1126	-0-	104 2			N	-0-	-0-
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2			N	-0-	-0-
08		589 N	128	-0-	-461	-0-	128 2			N	-0-	-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800												
03		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2882 2	42 9		N	38	186 1 62
04		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2762 2	41 9		N	37	99
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2794 2	28 9		N	25	124
06		2700 N	2689	-0-	-11	-0-	2680 2	9 9		N	8	132
07		2790 N	2742	-0-	-48	-0-	2742 2			N	-0-	132
08		2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2759 2			N	-0-	132

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606												
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	140
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-	140
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-	140
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-	140
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			N	-0-	140
08		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1551 2			N	-0-	140

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804												
03		1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720 2			N	-0-	132
04		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682 2			N	-0-	132
05		1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710 2			N	-0-	132
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1638 2	86 9		N	78	210
07		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1685 2	29 9		N	26	183 1 53
*08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1667 2	63 9		N	57	110

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			N	124
04		2700 X	1125	-0-	-1575	-0-	1125	2			N	124
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	124
06		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	124
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4176	2	15	9	N	138
*08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3846	2	4	9	N	142

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462												
03		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	124
04		1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	124
05		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	124
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	124
07		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1687	2	3	9	N	127
08		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1656	2	9	9	N	135

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636												
03		3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	98
04		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	98
05		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	2766	2			N	98
06		2910 X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			N	98
07		3007 X	2742	-0-	-265	-0-	2742	2			N	98
08		2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	98

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-			44
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			44
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			44
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			44
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-			44
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639				CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			71
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			71
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			71
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			71

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: HEMPHILL				
SANSING		WELL #:		1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABE, RUTH				651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 - 12010	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 10641	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783				CNTY: LIPSCOMB				
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275 - 13699	
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			80
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			80
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			80
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	13	14	9	93

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132									
FRITZLEN 262				WELL #:	1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678 - 13055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1446 N	1446	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		226
04		1368 N	1368	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	37 1 1 8	189
05		1426 N	1414	-0-	-12	1414	2			N	-0-		189
06		1410 N	1315	-0-	-95	1315	2			N	-0-		189
07		1341 N	1341	-0-	-0-	1341	1			N	-0-		189
08		1426 N	1361	-0-	-65	1361	2			N	-0-		189

FORBAU 266				WELL #:	1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378 - 10990	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
FRITZLEN, JOHN				WELL #:	2261	RRCID ->	216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10230 - 10240	
03		837 N	559	-0-	-278	559	2			N	-0-		-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
06		540 N	334	-0-	-206	334	2			N	-0-		-0-
07		589 N	435	-0-	-154	435	2			N	-0-		-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651					N	-0-		-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ONE WELL							
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #:	5H	RRCID ->	267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711 - 13020	
03		3875 #	3473	-0-	-402	2982	2	491	9	N	446	192 1	2499
04		3570 #	3427	-0-	-143	2842	2	585	9	N	532	769 1	2262
05		3627 #	3568	-0-	-59	3005	2	563	9	N	512	371 1	2403
06		3461 R	3461	-0-	-0-	2934	2	527	9	N	479	574 1	2308
07		3534 #	3094	-0-	-440	2661	2	433	9	N	394	314 1	2388
08		3565 #	2944	-0-	-621	2501	2	443	9	N	403	383 1	2408

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
BUSSARD, JESS R.				WELL #:	1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574	
03		2046 N	1075	-0-	-971	1075	2			N	-0-		170
04		1604 N	1604	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		170
05		2139 N	2057	-0-	-82	2057	2			N	-0-		170
06		1504 N	1504	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		170
07		1681 N	1681	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		170
*08		2258 N	2258	-0-	-0-	2258	2			N	-0-		170

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #:	1163	RRCID ->	060186	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10660 - 10676	
03		1302 N	-0-	-0-	-1302					N	-0-		129
04		1470 N	-0-	-0-	-1470					N	-0-		129
05		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-		129
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		129

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

FOSTER 248				WELL #:	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10405						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018															

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
JONES				WELL #: 185	RRCID -> 152878	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11624	- 11638						
03	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				20
04	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-				20
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				20
06	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-				20
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				20
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

UPLAND RESOURCES LLC				878931		49B			CNTY: LIPSCOMB						
LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11596	- 11622						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
SPARKS, ELMER E. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 174102	COMPL. DATE 10/22/1984	TOTAL DEPTH 11100	PERF. N/A							
03	837 #	784	-0-	-53	-0-	730	3	54	9	N	49				184
04	823 R	823	-0-	-0-	-0-	771	3	52	9	N	47				231
05	868 R	868	-0-	-0-	-0-	806	3	62	9	N	56				287
06	940 R	940	-0-	-0-	-0-	856	3	84	9	N	76				363
07	837 #	813	-0-	-24	-0-	766	3	47	9	N	43	324	1		82
*08	906 R	906	-0-	-0-	-0-	843	3	63	9	N	57				139

HITCH (MORROW UPPER)
SULLIVAN & CO.
THORESON

41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
828375

WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
04	270 N	82	-0-	-188	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)
B AND G PRODUCTION, INC.
THORESON, DONNIE L.

41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
039870

WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			206
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 2		N	-0-			206
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			206
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2		N	-0-			206
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			206
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)
WAKITA OPERATING, LLC
VENNEMAN, J.

41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
891725

WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

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

XTO ENERGY INC.
HITCHLAND GU -1-

945936
WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

*10	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	51 1	2192 2	N	-0-			-0-
*11	2220 N	1907	-0-	-313	-0-	48 1	1859 2	N	-0-			-0-
*12	2356 N	1498	-0-	-858	-0-	46 1	1452 2	N	-0-			-0-
*01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	16 1	2232 2	N	-0-			-0-
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
*03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
*04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
*05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-
*06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153 2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-

WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

*10	3844 X	2211	-0-	-1633	-0-	51 1	2160 2	N	-0-			41
*11	3720 X	856	-0-	-2864	-0-	21 1	835 2	N	-0-			41
*12	3844 X	338	-0-	-3506	-0-	9 1	329 2	N	-0-			41
*01	3751 X	2931	-0-	-820	-0-	21 1	2910 2	N	-0-			41
*02	2987 X	2298	-0-	-689	-0-	2294 2	4 9	N	4			45
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3154 2	6 9	N	5			50
*04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4555 2	12 9	N	11			61
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4891 2	13 9	N	12			73
*06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3397 2	13 9	N	12			85
07	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	3470 2	9 9	N	8			93
08	3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3308 2	2 9	N	2			95

HITCHLAND (4640)			41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042										
MCCUTCHEM -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	1		N	-0-	-0-	
04		677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	1		N	-0-	-0-	
05		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	1		N	-0-	-0-	
06		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	1		N	-0-	-0-	
07		884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	1		N	-0-	-0-	
08		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218						BYRNE				
BYRNE			WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4573 - 4589		
03		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	
04		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-	
05		465 #	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
06		450 #	378	-0-	-72	-0-	378	2		N	-0-	-0-	
07		465 #	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-	-0-	
08		434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.			945936						HITCHLAND GU -1-				
HITCHLAND GU -1-			WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607		
03		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-	-0-	
04		1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-	-0-	
05		1333 #	608	-0-	-725	-0-	608	2		Y	-0-	-0-	
06		1290 #	1156	-0-	-134	-0-	1156	2		Y	-0-	-0-	
07		1333 #	1076	-0-	-257	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-	
08		1333 #	1237	-0-	-96	-0-	1237	2		Y	-0-	-0-	

HITCHLAND GU -5-			WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/24/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4604 - 4622		
03		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-	-0-	
04		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-	-0-	
05		1240 #	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		Y	-0-	-0-	
06		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-	-0-	
07		1426 #	1423	-0-	-3	-0-	1423	2		Y	-0-	-0-	
*08		1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-	-0-	

HITCHLAND GU -6-			WELL #: 1		RRCID -> 022190		COMPL. DATE 10/24/1957		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4611 - 4626		
03		1333 #	1201	-0-	-132	-0-	1201	2		Y	-0-	-0-	
04		1230 #	1148	-0-	-82	-0-	1148	2		Y	-0-	-0-	
05		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-	-0-	
06		1170 #	1094	-0-	-76	-0-	1094	2		Y	-0-	-0-	
07		1209 #	1151	-0-	-58	-0-	1151	2		Y	-0-	-0-	
08		1240 #	1135	-0-	-105	-0-	1135	2		Y	-0-	-0-	

HITCHLAND GAS UNIT 8			WELL #: 2		RRCID -> 192119		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6674 - 6710		
03		2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2330	2	4	9	N	50	
04		3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	3013	2	10	9	N	59	
05		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-	3582	2	13	9	N	71	
06		2670 #	1525	-0-	-1145	-0-	1512	2	13	9	N	83	
07		3131 #	2570	-0-	-561	-0-	2560	2	10	9	N	92	
08		3286 #	1960	-0-	-1326	-0-	1957	2	3	9	N	95	

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	575 R	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798
03	899 N	294	-0-	-605	-0-		294 2		N	-0-			-0-
04	900 N	668	-0-	-232	-0-		668 2		N	-0-			-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-		807 2		N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-		60 1	754 2	N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-		62 1	897 2	N	-0-			-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		62 1	752 2	N	-0-			-0-

HITCH -E-				WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
THOR				WELL #:	3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)				41699 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
THOR				WELL #:	4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6776 - 6780
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			53
04	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			53
05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			53
06	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			53
07	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			53
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123				
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628				
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9986 - 10200		
03	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2060	3	6	9	N	5			32
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1826	3	3	9	N	3			35
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1864	3	2	9	N	2			37
06	2010 N	1792	-0-	-218	-0-	1789	3	3	9	N	3			40
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	3	2	9	N	2			42
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	N	1			43

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119				
HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119				
03	3100 N	4944	-0-	1844	2627	4943	2	1	9	N	1			107
04	3000 N	2488	-0-	-512	2115	2487	2	1	9	N	1	71	1	37
05	3100 N	2529	-0-	-571	1544	2528	2	1	9	N	1			38
06	3823 X	2279	-0-	-1544	-0-	2279	2			N	-0-			38
07	2170 X	1082	-0-	-1088	-0-	1082	2			N	-0-			38
08	2170 X	724	-0-	-1446	-0-	724	2			N	-0-			38

HODGES, MINNIE		4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10030 - 10046				
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	N	2			120
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	2	2	9	N	2	104	1	18
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	2	4	9	N	4			22
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			22
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1			23
08	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-			23

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-				160
04	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1245	3	4	9	N	4				164
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4				168
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-				168
*07	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-	136	1		32
08	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	3			N	-0-				32

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026						
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	7	1	495	2	N	-0-				-0-
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-				-0-
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-				-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	N	-0-				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9318	- 9370						
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-				33
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-				33
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-				33
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-				33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 168603	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 9474						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160											
SPEARMAN -23-				WELL #: 1	RRCID -> 150068	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3654	- 3672						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				-0-

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4399	3	N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8504 - 8600	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8593 - 8941	
03	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	18130	3		N	-0-			-0-
04	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626	3		N	-0-			-0-
05	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	3		N	-0-			-0-
06	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	39108	3		N	-0-			-0-
*07	38611 X	38611	-0-	-0-	-0-	38611	3		N	-0-			-0-
*08	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	28153	3		N	-0-			-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)				42512 400	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	282205	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4612 - 4634	
03	11501	12393	-0-	892 B	62106	12393	3		N	-0-			-0-
04	11130	12732	-0-	1602 B	63708	12732	3		N	-0-			-0-
05	11501	12516	-0-	1015 B	64723	12516	3		N	-0-			-0-
06	11130	26733	-0-	15603 B	80326	26733	3		N	-0-			-0-
*07	11501	26394	-0-	14893 B	95219	26394	3		N	-0-			-0-
*08	11501	25514	-0-	14013 B	109232	25514	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109232													

HOOVER, NE (VIRGIL) //CONT.// 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
 RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	302950							
03	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
04	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
05	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
06	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
07	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
08	0 W	-0- -0-	-0- B	302950			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	302950							

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-8044	CANCELLED UNDERAGE ->	-1680					
03	0	-0- -0-	-0- B	-8044			N	15		146
04	0 N	-0- -0-	-0- B	-8044			N	-0-		146
05	0 N	-0- -0-	-0- B	-8044			N	-0-		146
06	0 N	-0- -0-	-0- B	-8044			N	12		158
07	0 N	-0- -0-	-0- B	-8044			N	12		170
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-8044			N	-0-	39 1	131
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8044					

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	3489							
03	0 N	1439 -0-	1439 B	4928	1439 3		N	-0-		-0-
04	0	1478 -0-	1478 B	6406	1478 3		N	-0-		-0-
05	1694	1453 -0-	-241 B	6165	1453 3		N	-0-		-0-
06	2130	3104 -0-	974 B	7139	3104 3		N	-0-		-0-
07	0	3064 -0-	3064 B	10203	3064 3		N	-0-		-0-
08	1519	1760 -0-	241 B	10444	1760 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	10444							

RUTH 23 WELL #: 702 RRCID -> 288088 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 4874 - 4885

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	17911							
03	0 A	11013 -0-	11013 B	28924	2873 3	8140 9	N	7400	7730 1	-0-
04	0 A	NO RPT -0-	-0- B	28924			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT -0-	-0- B	28924			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2020										

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

03	4396 X	4396 -0-	-0-	-0-	4372 2	24 9	N	22		168
04	4123 X	4123 -0-	-0-	-0-	4097 2	26 9	N	24		192
05	4224 X	4224 -0-	-0-	-0-	4194 2	30 9	N	27		219
06	4080 X	3865 -0-	-215	-0-	3847 2	18 9	N	16		235
07	4216 X	3462 -0-	-754	-0-	3447 2	15 9	N	14		249
08	4216 X	NO RPT -0-	-4216	-0-			N	NO RPT		249

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC LYNN		953803		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC DAVIS 106		953803		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC PARNELL 475		953803		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY POPE 140		809930		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930				
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			63
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			63
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			63
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	N	-0-			63
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			63
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY DANIEL, S. P.		217005		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053				
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
04	420 N	254	-0-	-166	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)			42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD										
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260																	
WHITE "9"			WELL #:	2	RRCID ->	177863	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5334 - 5354								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)			42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB										
JONES ENERGY, LLC			441132																	
BARTON 465			WELL #:	6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	50								
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	50								
05		1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2		N	-0-	50								
06		1590 N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2		N	-0-	50								
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	10	60								
*08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2 9	N	2	62								

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260																	
BARTON, HUGH D.			WELL #:	2	RRCID ->	097719	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	7793 - 7892								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

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

HILL, PERCY E.			4464		RRCID ->		145197		COMPL. DATE		04/12/1993		TOTAL DEPTH		8075		PERF.		7844 - 7929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

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

HILL, PERCY E.			5464		RRCID ->		145198		COMPL. DATE		04/12/1993		TOTAL DEPTH		8025		PERF.		7798 - 7874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

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

BARTON, HUGH D.			3		RRCID ->		159488		COMPL. DATE		06/29/1996		TOTAL DEPTH		8050		PERF.		7848 - 7944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE								

03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	94								
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	94								
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	94								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	94								

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		1381	RRCID ->	183747	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7822 - 7888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N -0-	60
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N -0-	60
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N -0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		3380	RRCID ->	184716	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7859 - 7934
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N -0-	52
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N -0-	52
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N -0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	52

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		3381	RRCID ->	184717	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7860 - 7879
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N -0-	95
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N -0-	95
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N -0-	95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7808 - 7919
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N -0-	110
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N -0-	110
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N -0-	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	110

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7866 - 7931
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N -0-	10
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N -0-	10
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N -0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	10

BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7950 - 9662
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N -0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N -0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HILL, PERCY E.				WELL #: 4641H	RRCID -> 245015	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 8345	- 9930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		930 N	636	-0-	-294	-0-	31 1	605 2	N	-0-			180
04		930 N	797	-0-	-133	-0-	30 1	767 2	N	-0-			180
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	31 1	2064 2	N	-0-			180
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	30 1	2454 2	N	-0-			180
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	31 1	2248 2	N	-0-			180
*08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	31 1	1946 2	N	-0-			180

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BARTON ESTATE				WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 7842	- 8194				
03		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2		N	-0-			-0-
04		840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
05		868 N	848	-0-	-20	-0-	848 2		N	-0-			-0-
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

BARTON ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7937	- 7992				
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			102
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			102
05		992 N	869	-0-	-123	-0-	869 2		N	-0-			102
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			102
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1165 2	34 9	N	31			133
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			133

BARTON ESTATES				WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 7854	- 7932				
03		2909 X	2713	-0-	-196	-0-	2713 2		N	-0-			95
04		2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588 2		N	-0-			95
05		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			95
06		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			95
07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2847 2	176 9	N	160			255
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			255

BARTON ESTATES				WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7913	- 7990				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
LANDERS				WELL #: 2H	RRCID -> 264364	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 8240	- 11764				
03		2325 N	1721	-0-	-604	-0-	72 1	1599 2	N	45	186 1		103
							50 9						
04		2130 N	1287	-0-	-843	-0-	72 1	1215 2	N	-0-			103
05		1798 N	1659	-0-	-139	-0-	63 1	1474 2	N	111			214
							122 9						
06		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	58 1	1518 2	N	62			276
							68 9						
07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	72 1	2007 2	N	75	182 1		169
							83 9						
*08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	58 1	1774 2	N	66			235
							73 9						

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//	42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC			878931										
HILL		WELL #:	2	RRCID -> 080953	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7854 - 8256						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			202
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170 1		32

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803										
HAZLETT		WELL #:	1	RRCID -> 055110	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 7802 - 7820						
03		961 N	943	-0-	-18	-0-	932 2	11 9	N	10			68
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	873 2	9 9	N	8			76
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	879 2	7 9	N	6			82
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			82
07		899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2		N	-0-			82
08		899 N	148	-0-	-751	-0-	148 2		N	-0-			82

PORTER		WELL #:	1	RRCID -> 055580	COMPL. DATE 06/11/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7822 - 7886						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)			42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
RACHEL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 054342	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10884 - 10900						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:	1293	RRCID -> 067003	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 10999	PERF.10832 - 10930						
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
LANDERS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852 - 10888						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

03	2046 #	2039	-0-	-7	-0-	1810 2	229 9	N	208	373 1	289
04	2040 #	1997	-0-	-43	-0-	1736 2	261 9	N	237	192 1	334
05	2108 #	2050	-0-	-58	-0-	1813 2	237 9	N	215		549
06	1980 N	1926	-0-	-54	-0-	1677 2	249 9	N	226	373 1	402
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1897 2	239 9	N	217	187 1	432
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		432

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	895 2	182 9	N	165	189 1	338
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1070 2	121 9	N	110	186 1	262
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1127 2	120 9	N	109		371
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1126 2	100 9	N	91	370 1	92
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1148 2	169 9	N	154		246
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		246

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

03	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	21464 2		N	-0-		-0-
04	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-		-0-
05	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N	-0-		-0-
06	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-		-0-
07	20460 X	1419	-0-	-19041	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
08	20460 X	10171	-0-	-10289	-0-	10171 2		N	-0-		-0-

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

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		43023 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOWE, GENE		WELL #:		3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 -	17350
03	7192 X	6915	-0-	-277	-0-	6915 2		N	-0-			-0-
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			N	-0-			-0-
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			-0-
06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-			N	-0-			-0-
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-			-0-

HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 -	17568
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)				43023 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
HOWE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 -	12459
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 -	12130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MCQUIDDY		WELL #:		104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 -	12105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 -	12113
03	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442 2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3290	-0-	-310	-0-	3290 2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3403	-0-	-286	-0-	3403 2		Y	-0-			-0-
06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268 2		Y	-0-			-0-
*08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2		Y	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010		
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
04	2460 N	2152	-0-	-308	-0-	2152	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056		
MCQUIDDY H		WELL #:											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005													
MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009		
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	341	1	1295 3	N	-0-			30
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-			30
05	930 N	499	-0-	-431	-0-	341	1	158 3	N	-0-			30
06	1350 N	264	-0-	-1086	-0-	264	1		N	-0-			30
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			30
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			30
JONES ENERGY, LLC		441132			RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329		
HOWE		WELL #:		1									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056		
HOWE, GENE		WELL #:		9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

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

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

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

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2020 - WELL PLUGGED 5/18/2020

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

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

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

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

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

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

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HOLT				WELL #: 4	RRCID -> 156928	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 3150	- 3167				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK				WELL #: 2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3380	- 4940				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3018	- 3044				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3074	- 3156				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
JACK -169-				WELL #: 1A	RRCID -> 167384	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3195	- 3250				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ				WELL #: 2	RRCID -> 188778	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 5043	PERF. 3194	- 3204				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 8		RRCID -> 264647		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3880 - 3908	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3095 - 7134	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8332 - 8344	
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	31	1	30	2	N	-0-		187
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-		187
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-		187
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-		187
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-		187
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-		187
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8263 - 8276	
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3213	2	25	9	N	23		148
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3410	2	23	9	N	21		169
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	N	15		184
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13		197
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	2	17	9	N	15	172 1	40
08	2821 X	2717	-0-	-104	-0-	2709	2	8	9	N	7		47

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
VERNON		WELL #:		1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330 - 8340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	234	2	2 9	N	-2		63
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		63
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		63
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		63
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		63
08	713 N	98	-0-	-615	-0-	98	2		N	-0-		63

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3164 - 3208
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5786 - 5790
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
HOOVER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022247	COMPL. DATE	11/14/1957	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5831 - 5988
03	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3		N	-0-		23
04	3120 X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3		N	-0-		23
05	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205	3		N	-0-		23
06	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3		N	-0-		23
07	3193 X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3		N	-0-		23
08	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	3161	3		N	-0-		23

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783				CNTY: HUTCHINSON				
GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	107625	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	5914 - 5963
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		19
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-		19
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		19
06	990 N	469	-0-	-521	-0-	469	2		N	-0-		19
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		19
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03		1736 N	490	-0-	-1246	-0-	490	3			N	112
04		1710 N	410	-0-	-1300	-0-	410	3			N	112
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	112
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	112
*07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	112
*08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904												
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	99
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	99
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	99
06		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			N	99
*07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	99
08		1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988												
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	78
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	78
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	78
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	78
*07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	78
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
03		4061 X	3123	-0-	-938	-0-	15	1	3010	2	N	217
							98	9				
04		3630 X	2846	-0-	-784	-0-	15	1	2797	2	N	248
							34	9				
05		3751 X	3011	-0-	-740	-0-	15	1	2937	2	N	302
							59	9				
06		3360 X	1997	-0-	-1363	-0-	15	1	1964	2	N	318
							18	9				
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	15	1	3177	2	N	359
							45	9				
*08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	2	N	170
										189	1	

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	280

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)			43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DACO, INC.			196940										
HARBOUR			WELL #:	2	RRCID ->	176095	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3438 - 4039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005										
HOLT, FRED			WELL #:	3	RRCID ->	201053	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3356 - 3360	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
MARSHALL -66-			WELL #:	1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3411 - 5180	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EISENHAUER -81-			WELL #:	1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3435 - 5085	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MYRLE HOLT -51-			WELL #:	1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	3422 - 4781	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420										
OWNBEY			WELL #:	3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3521 - 3528	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685														
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	185	-0-	-1365	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	922	-0-	-158	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	160	-0-	-863	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751														
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
07	527 N	392	-0-	-135	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
IVY -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4900 - 6018			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05		372 N	51	-0-	-321	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06		390 N	8	-0-	-382	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07		372 N	2	-0-	-370	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

IVY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 6008			
03		4960 X	4600	-0-	-360	-0-	4581	3	19 9	N	17		118
04		4800 X	4295	-0-	-505	-0-	4286	3	9 9	N	8		126
05		4464 X	4214	-0-	-250	-0-	4211	3	3 9	N	3		129
06		4440 X	4149	-0-	-291	-0-	4146	3	3 9	N	3		132
07		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3		N	-0-		132
08		4588 X	4347	-0-	-241	-0-	186	1	4161 3	N	-0-		132

KEM ENERGY, INC.		455126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, O. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5972 - 6002			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			103

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HARBOUR		WELL #: 1		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5970 - 6014			
03		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
04		1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-		-0-
06		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
08		1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, B. C., -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6002 - 6027			
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	3	29 9	N	26		55
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2032	3	9 9	N	8	51 1	12
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2 9	N	2		14
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3 9	N	3		17
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-		17
*08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1718	3	4 9	N	4		21

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4912 - 4922			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978													

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416													

03	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		N	-0-			148
04	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2		N	-0-			148
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			148
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			148
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			148
08	2046 N	1876	-0-	-170	-0-	1868	2	8 9	N	7			155

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336													

03	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459	2		N	-0-			65
04	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2		N	-0-			65
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3 9	N	3			68
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			68
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			68
*08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-			68

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134													

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019 - P/A 07/02/19													

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192													

03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3		N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		50	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		50	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		50	
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		50	
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		50	
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		50	

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		12	
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		12	
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	N	-0-		12	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		12	
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-		12	
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		12	

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		102	
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		102	
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	2	6 9 N	5		107	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		107	
07	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2	N	-0-		107	
08	1519 N	245	-0-	-1274	-0-	245	2	N	-0-		107	

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253
03	5673 X	5581	-0-	-92	-0-	5581	2	Y	-0-		17	
04	5460 X	5383	-0-	-77	-0-	4 1	5376 2	Y	3		20	
05	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	3 9	5501 2	Y	-0-		20	
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2	Y	-0-		20	
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5594	2	1 9 Y	1		21	
*08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2	Y	-0-		21	

CREST RESOURCES, INC.				189901		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		39	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		39	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		39	
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		39	
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-		39	
*08	3100 N	3108	-0-	8	8	3107	3	1 9 N	1		40	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
03	3937 X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	3			N	-0-					102
04	3660 X	2380	-0-	-1280	-0-	2380	3			N	-0-					102
05	3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3			N	-0-					102
06	3090 X	2134	-0-	-956	-0-	2134	3			N	-0-					102
07	3038 X	2153	-0-	-885	-0-	2153	3			N	-0-					102
08	2449 X	2178	-0-	-271	-0-	2178	3			N	-0-					102

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
03	3472 X	6	-0-	-3466	-0-	6	3			N	-0-					68
04	90 X	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					68
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					68
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					68
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OIL AND GAS DIVISION

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005										
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	3052	-0-	-420	-0-	3041	2	11	9	N	10			27
04	3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2793	2	47	9	N	43			70
05	3472 X	2634	-0-	-838	-0-	2634	2			N	-0-			70
06	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	2768	2			N	-0-			70
07	3286 X	2943	-0-	-343	-0-	2943	2			N	-0-			70
08	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2			N	-0-			70

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6324 X	4593	-0-	-1731	-0-	19	1	4485	2	Y	81	185	1	120
						89	9							
04	5760 X	2454	-0-	-3306	-0-	19	1	2409	2	Y	24			144
						26	9							
05	5952 X	3852	-0-	-2100	-0-	28	1	3771	2	Y	48			192
						53	9							
06	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	22	1	6514	2	Y	88	174	1	106
						97	9							
07	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	29	1	7719	2	Y	84			190
						92	9							
*08	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	22	1	7640	2	Y	95	173	1	112
						105	9							

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 17310	PERF.13609	- 13756					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			22
04	3210 #	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			22
05	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			22
06	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			22
07	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GINTER, MARTHA				WELL #: 5458	RRCID -> 160803	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7932	- 9358					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			17
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

JAN (ATOKA)		//CONT.//		45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)				46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PINKARD -B-		WELL #:		6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7740 - 7754	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINCKARD -B-				WELL #:	5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINCKARD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			149
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1730	3	34	9	31	165	1	15
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	2			17
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			17
07	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3		N	-0-			17
08	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1740	3	7	9	6			23

JINES (MORROW, UPPER)				46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730	
03	1677 X	4755	-0-	3078	3078	4682	3	73	9	66			161
04	7380 R	4302	-0-	-3078	-0-	4219	3	83	9	75			236
05	4898 #	3930	-0-	-968	-0-	3863	3	67	9	61			297
06	4740	3780	-0-	-960	-0-	3716	3	64	9	58			355
07	4898	3845	-0-	-1053	-0-	3793	3	52	9	47			402
08	4743 #	3839	-0-	-904	-0-	3817	3	22	9	20	176	1	246

JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
D.W.P. PRODUCTION				196927									
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610	
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	321	2	3	9	3			158
04	330 N	299	-0-	-31	-0-	297	2	2	9	2			160
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	2			162
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	1			163
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	2			165
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	7	2	6	9	5	130	1	40

JOHN (BASAL CHESTER) D.W.P. PRODUCTION HILL		//CONT.// 46767 100 //CONT.// 196927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 146343		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8800 - 8832				
03		191 N	191	-0-	-0-		191 2			N	-0-					-0-
04		180 N	158	-0-	-22		158 2			N	-0-					-0-
05		186 N	72	-0-	-114		72 2			N	-0-					-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-					-0-
07		225 N	225	-0-	-0-		225 2			N	-0-					-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-		167 2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. BUSCH		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 141544		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 9250			PERF. 9042 - 9072				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2016												

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, MARVIN		46835 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 131293		COMPL. DATE 04/26/1989			TOTAL DEPTH 8690			PERF. 7156 - 7168				
03		3100 N	3278	-0-	178		178	558 1	2720 3	N	-0-					185
04		3000 N	3111	-0-	111		289	540 1	2571 3	N	-0-					185
05		3100 N	2815	-0-	-285		4	558 1	2257 3	N	-0-					185
06		2760 X	2590	-0-	-170		-170	540 1	2050 3	N	-0-					185
07		2852 X	2618	-0-	-234		-234	558 1	2060 3	N	-0-					185
08		2852 X	2784	-0-	-68		-68	558 1	2226 3	N	-0-					185

J-BREX COMPANY TURKEY TRACK RANCH		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 143533		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5954 - 6680				
03		1594 N	1594	-0-	-0-		-0-	1594 2		N	-0-					17
04		1669 N	1669	-0-	-0-		-0-	1669 2		N	-0-					17
05		1782 N	1782	-0-	-0-		-0-	1782 2		N	-0-					17
06		1848 N	1848	-0-	-0-		-0-	1848 2		N	-0-					17
07		1771 N	1771	-0-	-0-		-0-	1771 2		N	-0-					17
*08		1816 N	1816	-0-	-0-		-0-	1816 2		N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) PALEO, INC. JACKSON -A-		46837 500 635116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971			TOTAL DEPTH 8212			PERF. 7568 - 7578				
03		2914	2208	-0-	-706		240	2208 2		N	-0-					137
04		2820	5452	-0-	2632		2872	5452 2		N	-0-					137
05		2914	4751	-0-	1837		4709	4751 2		N	-0-					137
06		2820	4193	-0-	1373		6082	4193 2		N	-0-					137
07		23380	4112	-0-	-19268		-19268	4112 2		N	-0-					137
08		2201 #	NO RPT	-0-	-2201		-2201			N	NO RPT					137

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

JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
GRAND RESOURCES, INC.		324750													
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810		- 18850			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
HARPER PRODUCTION, LLC		357762													
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206		- 9212			
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-				-0-
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-				-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-				-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-				-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CORLENA OIL COMPANY		178450													
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350		- 13362			
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	942	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-				-0-
06	990 N	854	-0-	-136	-0-	854	2			N	-0-				-0-
07	961 N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-				-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-				-0-

JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509		- 15043			
03	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-				-0-
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4468	-0-	-461	-0-	4468	2			N	-0-				-0-
06	4230 X	2091	-0-	-2139	-0-	2091	2			N	-0-				-0-
07	4960 X	4268	-0-	-692	-0-	4268	2			N	-0-				-0-
08	4960 X	3007	-0-	-1953	-0-	3007	2			N	-0-				-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182		- 13468			
03	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
04	3930 X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2			N	-0-				-0-
05	4061 X	2787	-0-	-1274	-0-	2787	2			N	-0-				-0-
06	3930 X	2174	-0-	-1756	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
07	4061 X	2038	-0-	-2023	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
08	3410 X	1742	-0-	-1668	-0-	1742	2			N	-0-				-0-

RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507		- 14603			
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
04	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-				-0-
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-				-0-
06	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-				-0-
07	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-				-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450							
LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390 - 14238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4588 X	3434	-0-	-1154	-0-	3434 2		N	-0-	-0-
04		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-	-0-
05		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-	-0-
06		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		N	-0-	-0-
07		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2		N	-0-	-0-
08		4588 X	4375	-0-	-213	-0-	4375 2		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-	22
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2		Y	-0-	22
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-	22
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2		Y	-0-	22
07		744 N	721	-0-	-23	-0-	721 2		Y	-0-	22
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	22

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
03		3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702 2		N	-0-	2
04		3420 X	3403	-0-	-17	-0-	3403 2		N	-0-	2
05		3503 X	3357	-0-	-146	-0-	3357 2		N	-0-	2
06		3300 X	3183	-0-	-117	-0-	3183 2		N	-0-	2
07		3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299 2		N	-0-	2
08		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	2

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
*09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133 2		N	-0-	6
*10		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5394 2	2 9	N	-2	8
*11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-	8
*12		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		N	-0-	8
*01		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		N	-0-	8
*02		3944 X	3789	-0-	-155	-0-	3789 2		N	-0-	8
*03		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2		N	-0-	8
*04		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5530 2	2 9	N	-2	10
*05		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-	10
*06		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 2		N	-0-	10
*07		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 2		N	-0-	10
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT	10

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
03		2170 N	2056	-0-	-114	-0-	2056 2		N	-0-	12
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-	12
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-	12
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-	12
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174 2	1 9	N	1	13
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	13

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		5190 X	3567	-0-	-1623	-0-	3567 2	N	-0-		-0-
*10		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-		-0-
*11		3810 X	3759	-0-	-51	-0-	3759 2	N	-0-		-0-
*12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-		-0-
*01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
*02		3741 X	2575	-0-	-1166	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
*03		3999 X	3751	-0-	-248	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
*04		3810 X	2660	-0-	-1150	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
*05		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2	N	-0-		-0-
*06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		N	NO RPT		-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
*09		6990 X	6433	-0-	-557	-0-	6433 2	N	-0-		22
*10		7223 X	6484	-0-	-739	-0-	6484 2	N	-0-		22
*11		6990 X	6137	-0-	-853	-0-	6137 2	N	-0-		22
*12		6727 X	6359	-0-	-368	-0-	6359 2	N	-0-		22
*01		6727 X	6190	-0-	-537	-0-	6190 2	N	-0-		22
*02		6206 X	5652	-0-	-554	-0-	5652 2	N	-0-		22
*03		6479 X	6039	-0-	-440	-0-	6039 2	N	-0-		22
*04		6150 X	5244	-0-	-906	-0-	5244 2	N	-0-		22
*05		6355 X	5782	-0-	-573	-0-	5782 2	N	-0-		22
*06		6000 X	5518	-0-	-482	-0-	5518 2	N	-0-		22
07		6045 X	5613	-0-	-432	-0-	5613 2	N	-0-		22
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-		N	NO RPT		22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929
03	1216 N		1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		35
04	1209 N		1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		35
05	1178 N		1031	-0-	-147	-0-	1031 2	N	-0-		35
06	1170 N		1099	-0-	-71	-0-	1099 2	N	-0-		35
07	1240 N		1154	-0-	-86	-0-	1154 2	N	-0-		35
08	1023 N	NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		35

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)				48535 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281	
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			75
04	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			75
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			75
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			75
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			75
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			75

D.W.P. PRODUCTION				196927				CNTY: LIPSCOMB				
KELLN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355	
03	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1351 2	9 9	N	8			99
04	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1298 2	4 9	N	4			103
05	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1336 2	6 9	N	5			108
06	1264 R	1264	-0-	-0-	-0-	1253 2	11 9	N	10			118
07	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1332 2	11 9	N	10			128
*08	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1324 2	6 9	N	5			133

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7182 - 7192	
03	527 #	499	-0-	-28	-0-	497 2	2 9	N	2			183
04	480 #	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-			183
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	534 2	1 9	N	1			184
06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	586 2	2 9	N	2			186
07	646 R	646	-0-	-0-	-0-	644 2	2 9	N	2			188
*08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			188

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12344 - 12468	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
MILES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.16450 - 16546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18										

KENNETH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3752 - 3759
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERRICK (CISCO LIME)		49071 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAM		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
GILLENWATERS		WELL #:	1	RRCID ->	270474	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3498 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20										

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
REED		WELL #:	1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14246 - 15282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WOODS, IMA		WELL #:	1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16278 - 16302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		676084								
		WELL #:	2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.16106 - 16158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//	49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803											
SHELTON		WELL #:	2701	RRCID ->	169381	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15921 - 15947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
KEY WEST (MORROW UPPER)			49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
TEMPLAR OPERATING LLC			841421											
BRITT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090				
03	12927 X	12708	-0-	-219	-0-	12708	2			N	-0-			73
04	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-			73
05	12803 X	12681	-0-	-122	-0-	12681	2			N	-0-			73
06	12300 X	11986	-0-	-314	-0-	11986	2			N	-0-			73
07	12958 X	12300	-0-	-658	-0-	12300	2			N	-0-			73
08	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			73
KILLEBREW (MORROW, UPPER)			49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
KILLEBREW		WELL #:	1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334				
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-			9
04	750 N	176	-0-	-574	-0-	176	2			N	-0-			9
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			9
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			9
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			9
*08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			9
LONE TREE OIL & GAS LLC			507473											
KILLEBREW		WELL #:	1	RRCID ->	022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8910 - 8977				
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
05	2449 N	1053	-0-	-1396	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
06	2370 N	1561	-0-	-809	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
KILLEBREW		WELL #:	2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9181 - 9262				
03	3 S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			37
04	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			37
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	3 S	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			37
07	31 S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
*08	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			37
KILLGORE RANCH (RED CAVE)			49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218											
KILLGORE		WELL #:	1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 2468 - 2491				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
KILLGORE		WELL #:		3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2343 - 2532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
08		403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		7R		RRCID -> 198021		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1977 - 2188	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-	
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
08		837 N	602	-0-	-235	-0-	602	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		8R		RRCID -> 205055		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2066 - 2234	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE		WELL #:		10R		RRCID -> 205068		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2502		PERF. 1960 - 2150	
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
04		840 N	432	-0-	-408	-0-	432	2	N	-0-		-0-	
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
*08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2212 - 2454	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
04		240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
05		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
06		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-		-0-	
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2294 - 2450	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE		WELL #:		11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2308 - 2468	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-	
07		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
08		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538		
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-	
04		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 2		N	-0-		-0-	
05		806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2		N	-0-		-0-	
06		780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2		N	-0-		-0-	
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		-0-	
08		744 N	212	-0-	-532	-0-	212 2		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 - 2185		
03		5790 X	1022	-0-	-4768	-0-	1022 2		N	-0-		-0-	
04		7410 X	1007	-0-	-6403	-0-	1007 2		N	-0-		-0-	
05		7657 X	1609	-0-	-6048	-0-	1609 2		N	-0-		-0-	
06		7410 X	2033	-0-	-5377	-0-	2033 2		N	-0-		-0-	
07		7657 X	1262	-0-	-6395	-0-	1262 2		N	-0-		-0-	
08		1612 X	1194	-0-	-418	-0-	1194 2		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 - 2222		
03		0	1183	-0-	1183	7545	1183 2		N	-0-		-0-	
04		0	1366	-0-	1366	8911	1366 2		N	-0-		-0-	
05		10958 X	2047	-0-	-8911	-0-	2047 2		N	-0-		-0-	
06		7710 X	2664	-0-	-5046	-0-	2664 2		N	-0-		-0-	
07		7967 X	2969	-0-	-4998	-0-	2969 2		N	-0-		-0-	
08		7967 X	1688	-0-	-6279	-0-	1688 2		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210		
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-		-0-	
07		3658 X	2682	-0-	-976	-0-	2682 2		N	-0-		-0-	
08		3658 X	2051	-0-	-1607	-0-	2051 2		N	-0-		-0-	

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
D.W.P. PRODUCTION				196927									
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370		
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		N	-0-		38	
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-		38	
05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		38	
06		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-		38	
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-		38	
*08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-		38	

KIM FLOWERS (MORROW)			49321 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON RANCH 158			WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)			49409 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
DUKE, C. C. "A"			WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)			49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
DUKE "850"			WELL #: 1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665					
03	1923	N	1923	-0-	-0-	B	-0-	21 1	1821	2	N	74	178	1	225
								81 9							
04	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	28 1	1604	2	N	59	179	1	105
								65 9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1801	2	N	75			180
								83 9							
06	1860	N	1679	-0-	-181	B	-0-	27 1	1595	2	N	52			232
								57 9							
07	1767	N	1725	-0-	-42	B	-0-	28 1	1640	2	N	52			284
								57 9							
08	1922	N	1549	-0-	-373	B	-0-	31 1	1461	2	N	52	187	1	149
								57 9							

DUKE, BASIL JR.			WELL #: 8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679					
03	713	N	619	-0-	-94	B	-0-	25 1	574	2	N	18	176	1	325
								20 9							
04	660	N	592	-0-	-68	B	-0-	24 1	548	2	N	18			343
								20 9							
05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	26 1	566	2	N	20			363
								22 9							
06	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	30 1	608	2	N	15			378
								17 9							
07	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	30 1	669	2	N	17			395
								19 9							
*08	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	29 1	688	2	N	18			413
								20 9							

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574		RRCID -> 241384		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377			
PEDRO 850			WELL #: 2H										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
 PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

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

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50

 BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

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

 CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50

 SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

 ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

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

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-				-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
03	3038 X	2571	-0-	-467 B	-0-	2385	2	186	9	N	169	198	1		166
04	2940 X	2168	-0-	-772 B	-0-	2106	2	62	9	N	56	188	1		34
05	2945 X	2389	-0-	-556 B	-0-	2308	2	81	9	N	74				108
06	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2130	2	85	9	N	77				185
07	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	70	183	1		72
08	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	66				138

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				264
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-	169	1		93
05	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1335	2	17	9	N	15				108
06	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1369	2	52	9	N	47				155
*07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1383	2	46	9	N	42	179	1		18
08	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	1355	2			N	-0-				18

REMNANT ENERGY, INC.		701555		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389	
03	6572 X	6288	-0-	-284 B	-0-	6172	2	116	9	N	105	193	1		269
04	6360 X	5827	-0-	-533 B	-0-	5706	2	121	9	N	110				379
05	6572 X	5935	-0-	-637 B	-0-	5825	2	110	9	N	100				479
06	6360 X	5486	-0-	-874 B	-0-	5385	2	101	9	N	92				571
07	6541 X	5202	-0-	-1339 B	-0-	5106	2	96	9	N	87				658
08	6293 X	5148	-0-	-1145 B	-0-	5054	2	94	9	N	85				743

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007	
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	494	2	80	9	N	73				245
04	570 N	312	-0-	-258 B	-0-	279	2	33	9	N	30				275
05	682 N	141	-0-	-541 B	-0-	141	2			N	-0-				275
06	570 N	83	-0-	-487 B	-0-	83	2			N	-0-				275
07	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114	2			N	-0-				275
08	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-				275

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099													
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					139

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803													
BRILLHART -852-				WELL #: 3	RRCID -> 092794	COMPL. DATE 12/04/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7309	- 7347								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					4

GRAY -853-				WELL #: 3	RRCID -> 093067	COMPL. DATE 12/11/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7272	- 7335								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-

LENA MAE 854				WELL #: 1H	RRCID -> 219446	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 7343	PERF. 7503	- 10260								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24

BRILLHART 853				WELL #: 1H	RRCID -> 221344	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 7512	- 10734								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-

LENA MAE 854				WELL #: 2H	RRCID -> 224259	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 1338	PERF. 7556	- 10771								
03	5223 X	5223	-0-	-0-	B	-0-	5073	2	150	9	N	136	191	1			560
04	5205 X	5205	-0-	-0-	B	-0-	5114	2	91	9	N	83					643
05	5368 X	5368	-0-	-0-	B	-0-	5240	2	128	9	N	116	191	1			568
06	5144 X	5144	-0-	-0-	B	-0-	5064	2	80	9	N	73					641
07	5493 X	5493	-0-	-0-	B	-0-	5370	2	123	9	N	112	193	1			560
*08	5161 X	5161	-0-	-0-	B	-0-	5087	2	74	9	N	67	170	1			457

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			103	1	-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162
03	5114	X	5114	-0-	B	-0-	5067	2	47	9	N	256
04	5490	X	5490	-0-	B	-0-	5461	2	29	9	N	282
05	6449	X	6449	-0-	B	-0-	6398	2	51	9	N	328
06	5799	X	5799	-0-	B	-0-	5762	2	37	9	N	362
07	5677	X	5677	-0-	B	-0-	5635	2	42	9	N	210
*08	4573	X	4573	-0-	B	-0-	4573	2			N	210

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892
03	5009	X	5009	-0-	B	-0-	4926	2	83	9	N	399
04	4568	X	4568	-0-	B	-0-	4537	2	31	9	N	427
05	4521	X	4521	-0-	B	-0-	4503	2	18	9	N	443
06	4175	X	4175	-0-	B	-0-	4155	2	20	9	N	461
07	4151	X	4151	-0-	B	-0-	4151	2			N	461
*08	4130	X	4130	-0-	B	-0-	4115	2	15	9	N	292

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420
03	3100	X	3063	-0-	B	-0-	2823	2	240	9	N	318
04	3000	X	2930	-0-	B	-0-	2710	2	220	9	N	325
05	3100	X	2530	-0-	B	-0-	2350	2	180	9	N	303
06	2910	X	2544	-0-	B	-0-	2415	2	129	9	N	229
07	3069	X	2518	-0-	B	-0-	2289	2	229	9	N	244
08	3069	X	2382	-0-	B	-0-	2204	2	178	9	N	221

REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832
03	2733	X	2733	-0-	B	-0-	2731	2	2	9	N	568
04	1950	X	1614	-0-	B	-0-	1573	2	41	9	N	605
05	2015	X	1363	-0-	B	-0-	1335	2	28	9	N	630
06	2640	N	1164	-0-	B	-0-	1164	2			N	630
07	1674	N	939	-0-	B	-0-	939	2			N	630
08	1364	N	126	-0-	B	-0-	120	2	6	9	N	439

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285
03	2201	N	2155	-0-	B	-0-	1997	2	158	9	N	538
04	2070	N	2028	-0-	B	-0-	1955	2	73	9	N	424
05	2139	N	2077	-0-	B	-0-	1982	2	95	9	N	510
06	2100	N	2086	-0-	B	-0-	1961	2	125	9	N	238
07	2108	N	2073	-0-	B	-0-	1929	2	144	9	N	369
08	2077	N	2002	-0-	B	-0-	1881	2	121	9	N	286

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2914 X	2433	-0-	-481 B	-0-	2199 2	234 9	N	213	385 1		87
04		2820 X	2091	-0-	-729 B	-0-	1906 2	185 9	N	168	175 1		80
05		2914 X	2334	-0-	-580 B	-0-	2141 2	193 9	N	175	180 1		75
06		2490 X	2280	-0-	-210 B	-0-	2130 2	150 9	N	136			211
07		2418 X	2111	-0-	-307 B	-0-	1947 2	164 9	N	149	187 1		173
08		2418 X	1955	-0-	-463 B	-0-	1788 2	167 9	N	152	195 1		130

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962	
03		9331 X	8618	-0-	-713 B	-609771	8592 2	26 9	N	24	183 1		598
04		8880 X	8323	-0-	-557 B	-609771	8239 2	84 9	N	76			674
05		9083 X	8527	-0-	-556 B	-609771	8447 2	80 9	N	73	191 1		556
06		8670 X	8055	-0-	-615 B	-609771	8014 2	41 9	N	37			593
07		8773 X	8313	-0-	-460 B	-609771	8274 2	39 9	N	35			628
08		8618 X	8195	-0-	-423 B	-609771	8155 2	40 9	N	36	223 1		441

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
D.W.P. PRODUCTION		196927											
BLAU, MAX A.		WELL #:		1	RRCID ->	022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A	
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			27
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			27
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			27
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			27
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			27
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			27

H & L OPERATING CO., LLC		339787		GRAY		WELL #:			1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	10 1	793 2	N	-0-				46			
04		780 N	771	-0-	-9	-0-	10 1	761 2	N	-0-			46				
05		806 N	801	-0-	-5	-0-	10 1	791 2	N	-0-			46				
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	10 1	763 2	N	-0-			46				
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	10 1	767 2	N	-0-			46				
08		806 N	771	-0-	-35	-0-	10 1	761 2	N	-0-			46				

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WEINETT, HAZEL		WELL #:			1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 - 3524
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

REMORA OPERATING, LLC		701613		PAINÉ, SIM		WELL #:			2	RRCID ->	079542	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5886 - 5898
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	- 5840						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	- 5842						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
TERREL 1036 LIP				WELL #: 1H	RRCID -> 269713	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 7607	PERF. 7650	- 11854						
03	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	1946 2	56 9	N	51						527
04	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1784 2	105 9	N	95						622
05	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1722 2	67 9	N	61	193	1				490
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1530 2	43 9	N	39						529
07	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	1602 2	91 9	N	83						612
08	1798 N	169	-0-	-1629	-0-	166 2	3 9	N	3	195	1				420

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BLAU, WILLIS				075363											
BLAU				WELL #: 1	RRCID -> 087966	COMPL. DATE 09/22/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
SUESS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888 - 8902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			31
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			31
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3		N	-0-			31
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3		N	-0-			31
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		N	-0-			31
*08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-			31

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SUESS -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF. N/A	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	2	N	-0-		52
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-		52
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-		52
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	N	-0-		52
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-		52
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-		52

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
DUKE, C. C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8942 - 8960	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORRIS -B-				5761									
				WELL #:	5761	RRCID ->	184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810 - 8820	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4461 X	3293	-0-	-1148	-0-	3310 2	3 9	N	3			80
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3284 2	6 9	N	5			85
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3393 2	6 9	N	5			90
06		2700 X	1977	-0-	-723	-0-	1973 2	4 9	N	4			94
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3394 2	7 9	N	6			100
08		2790 X	2681	-0-	-109	-0-	2662 2	19 9	N	17			117

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
CORLENA OIL COMPANY 178450													
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488													
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			43
04		1680 N	1443	-0-	-237	-0-	1443 2		N	-0-			43
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-			43
06		1590 N	1160	-0-	-430	-0-	1160 2		N	-0-			43
07		1488 N	1156	-0-	-332	-0-	1156 2		N	-0-			43
*08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530													
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			18
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			18
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PETCO PETROLEUM CORP. 657835													
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484													
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			56
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			56
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2		Y	-0-			56
06		1980 N	984	-0-	-996	-0-	984 2		Y	-0-			56
07		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1869 2		Y	-0-			56
*08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-			56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB													
BCE-MACH II LLC 040205													
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

KIOWA CREEK,N.(MORROW U.)		//CONT.//		49565 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8795 - 8817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
SHUTTERLY		WELL #:		2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8717 - 8739
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	17 2	N	14			123
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 9						
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	26 2	121 9	N	110			233
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	65 2	8 9	N	7			240
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	60 2	9 9	N	8	192 1		56
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	64 2	9 9	N	8			64
						55 2	2 9	N	2			66

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS 855		WELL #:		4VH	RRCID ->	205389	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9473 - 9535
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62 1	586 2	N	4			81
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	4 9						
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2	N	10			91
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	11 9						
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	20 1	826 2	N	1			92
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	1 9						
						60 1	860 2	N	12			104
						13 9						
						62 1	892 2	N	8			112
						9 9						
						62 1	892 2	N	2			114
						2 9						

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: LIPSCOMB					
PAINE BROS. CO.; INC.												
		WELL #:		1 L	RRCID ->	086357	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9420 - 9426
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: LIPSCOMB					
FULTON-SELL UNIT												
		WELL #:		1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9348 - 9358			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992										TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3322 - 3352			

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

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999										TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3465 - 4381			

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

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC 841421															
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH	14250	PERF.11404 - 13706			

03		775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2		N	-0-				130
04		750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-				130
05		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-				130
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-				130
07		713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2		N	-0-				130
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				130

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	14270	PERF.12682 - 13985			

03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1748	2	61	9	N	55			193
04		1200 N	611	-0-	-589	-0-	608	2	3	9	N	3	181	1	15
05		1829 N	980	-0-	-849	-0-	980	2			N	-0-			15
06		1740 N	822	-0-	-918	-0-	822	2			N	-0-			15
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			15
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			15

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	14130	PERF.11437 - 13944			

03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1333	2	26	9	N	24			108
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			108
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2			110
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2			112
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			112
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			112

OIL AND GAS DIVISION

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
ZYBACH				WELL #: 1014	RRCID -> 208939	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11925 - 12248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

ZYBACH				WELL #: 1402H	RRCID -> 245051	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.11695 - 15727					
03	9719 X	5648	-0-	-4071	-0-	5515	2	133	9	N	121	192	1		400
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5255	2	117	9	N	106	185	1		321
05	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4378	2	96	9	N	87	180	1		228
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3716	2	70	9	N	64				292
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5102	2	54	9	N	49				341
*08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4863	2	177	9	N	161	192	1		310

ZYBACH				WELL #: 1403H	RRCID -> 256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11960 - 16278					
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				675
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				675
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				675
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				675
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				675
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				675

LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206											
FEE -37-				WELL #: 3	RRCID -> 152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 - 11120					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581											
STUART RANCH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 8621					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART RANCH -B-				WELL #: 9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8594 - 8623					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC				441132											
GADBERRY				WELL #: 1174	RRCID -> 104269	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8560	- 8589						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: GRAY						
TRAVIS, GEORGE E.				WELL #: 1	RRCID -> 087239	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8536	- 8584						
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1	394 2	N		N	-0-				109
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	N		N	-0-				109
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	403 2	N		N	-0-				109
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 1	380 2	N		N	-0-				109
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31 1	388 2	N		N	-0-				109
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N		N	-0-				109
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)				51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY						
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771											
THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 11446	- 11625						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
DALTON				WELL #: 1	RRCID -> 269647	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 4064	- 4234						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BROOK, BEN				WELL #: 2053	RRCID -> 284786	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6618	- 6638						
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	9 1	6 2	N		N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		N		N	-0-				-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 1		N		N	-0-				-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N		N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		N	-0-				-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
LANDIS				WELL #: 1	RRCID -> 055624	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6099	- 6109						
03	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2		N		N	-0-				-0-
04	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 2		N		N	-0-				-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N		N	-0-				-0-
06	1020 N	879	-0-	-141	-0-	879 2		N		N	-0-				-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N		N	-0-				-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 500 085366		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) BP OPERATING COMPANY, LLC PICKENS A80		52019 750 085366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO DD PAYNE A		153429		RRCID -> 233010		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9176 - 11000						
03	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2436	2	39	9	N	35					145
04	2730 X	2374	-0-	-356	-0-	2321	2	53	9	N	48					193
05	2449 X	2338	-0-	-111	-0-	2295	2	43	9	N	39					232
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2392	2	65	9	N	59	188	1			103
07	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	1973	2	30	9	N	27					130
08	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2271	2	32	9	N	29					159

CIMAREX ENERGY CO. DD PAYNE B		153438		RRCID -> 245084		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8979 - 10550						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B		WELL #:		4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240				
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3553	2	201	9	N	183	182	1			202
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3549	2	160	9	N	145					347
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3583	2	133	9	N	121	181	1			287
06	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3385	2	173	9	N	157	190	1			254
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3774	2	149	9	N	135	187	1			202
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3665	2	113	9	N	103	190	1			115

PRESIDIO PETROLEUM LLC MAULSBY		676084		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8491 - 8585						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5704 X	870	-0-	-4834	-0-	848 2	22 9	N	20		205
04	5460 X	327	-0-	-5133	-0-	325 2	2 9	N	2		207
05	5301 X	152	-0-	-5149	-0-	152 2		N	-0-		207
06	4770 X	161	-0-	-4609	-0-	161 2		N	-0-		207
07	2356 X	105	-0-	-2251	-0-	105 2		N	-0-		207
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		207

TEMPLAR OPERATING LLC				841421							
MAULSBY		WELL #:		804	RRCID ->	225209	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF. N/A
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2020 - P/A 03/19/20											

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9186 - 10970
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1900 3	15 9	N	14		27
04	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1915 3	18 9	N	16		43
05	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1903 3	15 9	N	14		57
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989 3	20 9	N	18		75
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2024 3	30 9	N	27		102
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2025 3	7 9	N	6		108

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
LARD		WELL #:		1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

LARD RANCH				102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

LARD RANCH				1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1889 2	36 9	N	33		253
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1634 2	66 9	N	60		313
05	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1843 2	67 9	N	61	152 1	222
06	1860 N	1298	-0-	-562	-0-	1288 2	10 9	N	9		231
07	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	1451 2	13 9	N	12		243
08	1922 N	1067	-0-	-855	-0-	1065 2	2 9	N	2		245

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8606 - 8668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598		
03	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			102
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-			102
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			102
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			102
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			102
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-			102

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	821	2	21	9	N	19			312
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16			328
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5			333
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2			335
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-	178	1	157
08	713 N	254	-0-	-459	-0-	254	2			N	-0-			157

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000		
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			249
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			249
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			249
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			249
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			249
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			249

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380		
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	2	41	9	N	37			328
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3170	2	57	9	N	52			380
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-	164	1	216
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3398	2	20	9	N	18			234
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3351	2	39	9	N	35			269
*08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23	126	1	166

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.10460	- 10190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-		829
04	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-		829
05	775 N	580	-0-	-195	-0-	576	2	4	9	N	4		833
06	630 N	495	-0-	-135	-0-	495	2			N	-0-		833
07	806 N	242	-0-	-564	-0-	242	2			N	-0-		833
08	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-		833

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8813	- 10400	
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2370	2	34	9	N	31		267
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2280	2	124	9	N	113		380
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2437	2	34	9	N	31	166 1	245
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2202	2	34	9	N	31		276
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2437	2	39	9	N	35		311
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2474	2	35	9	N	32		343

KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8725	- 9720	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		483
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		483
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	627	2	13	9	N	12		495
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2155	2	79	9	N	72		567
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1676	2	91	9	N	83	172 1	478
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		478

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9645	- 10385	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8775	- 10340	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202

WILDE		WELL #:		802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8966	- 11022	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

LARD		WELL #:		6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 8904	- 11264	
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	409	2	2	9	N	2		673
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420	2	6	9	N	5		678
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	N	10		688
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		688
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		688
08	527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2			N	-0-		688

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

03	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1128	2	34	9	N	31			360
04	1380 N	1030	-0-	-350	-0-	1030	2			N	-0-			360
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4			364
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			364
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-			364
08	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-			364

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

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

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5903	2	223	9	N	203			764
04	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6406	2	200	9	N	182	516	1	430
05	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6271	2	286	9	N	260	165	1	525
06	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5003	2	173	9	N	157	336	1	346
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4706	2	167	9	N	152	165	1	333
*08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120			453

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	703	2	87	9	N	79	173	1	485
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2236	2	188	9	N	171			656
05	1550 N	526	-0-	-1024	-0-	417	2	109	9	N	99	173	1	582
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	917	2	168	9	N	153			735
07	1550 N	992	-0-	-558	-0-	890	2	102	9	N	93			828
08	527 N	115	-0-	-412	-0-	102	2	13	9	N	12			840

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2588	2	73	9	N	66			862
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2894	2	76	9	N	69	180	1	751
05	3100	N	3268	-0-	168	168	3105	2	163	9	N	148	166	1	733
06	3000	N	2842	-0-	-158	-10	2723	2	119	9	N	108			841
07	3007	N	2997	-0-	-10	-0-	2902	2	95	9	N	86	177	1	750
*08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2534	2	95	9	N	86	166	1	670

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648															
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2982	2	53	9	N	48			1052
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3036	2	73	9	N	66			1118
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3021	2	86	9	N	78	179	1	1017
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2977	2	62	9	N	56			1073
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3002	2	94	9	N	85	178	1	980
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3080	2	83	9	N	75			1055

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202															
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			830
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1			831
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	N	6			837
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2			839
07	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-			839
08	713	N	396	-0-	-317	-0-	387	2	9	9	N	8			847

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382															
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4391	2	39	9	N	35			1008
04	4260	X	4226	-0-	-34	-0-	4157	2	69	9	N	63			1071
05	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3681	2	57	9	N	52	179	1	944
06	4320	X	3527	-0-	-793	-0-	3463	2	64	9	N	58			1002
07	4464	X	3551	-0-	-913	-0-	3473	2	78	9	N	71			1073
08	4433	X	3510	-0-	-923	-0-	3510	2			N	-0-			1073

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292															
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3745	2	107	9	N	97			1098
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3227	2	88	9	N	80			1178
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3836	2	67	9	N	61	168	1	1071
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	2	50	9	N	45	182	1	934
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2110	2	20	9	N	18			952
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3323	2	80	9	N	73			1025

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4984	2	29	9	N	26			836
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6805	2	40	9	N	36			872
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6742	2	74	9	N	67			939
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6133	2	52	9	N	47	171	1	815
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6407	2	41	9	N	37			852
*08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6031	2	161	9	N	146			998

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(UNDERAGE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		7223 X	5141	-0-	-2082	-0-	5000	2	141	9	N	1333
04		6540 X	5222	-0-	-1318	-0-	5053	2	169	9	N	1487
05		5394 X	1896	-0-	-3498	-0-	1849	2	47	9	N	1356
06		5220 X	3448	-0-	-1772	-0-	3342	2	106	9	N	1452
07		5394 X	4090	-0-	-1304	-0-	3980	2	110	9	N	1381
08		5394 X	4011	-0-	-1383	-0-	3880	2	131	9	N	1326

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177												
03		3503 X	2564	-0-	-939	-0-	2561	2	3	9	N	958
04		3390 X	2498	-0-	-892	-0-	2491	2	7	9	N	964
05		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	964
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	972
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	N	985
*08		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3321	2	29	9	N	842

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952												
03		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3656	2	155	9	N	805
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3427	2	197	9	N	810
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3447	2	177	9	N	795
06		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3150	2	169	9	N	609
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3221	2	162	9	N	756
*08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3296	2	121	9	N	866

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354												
03		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7360	2	98	9	N	414
04		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7073	2	145	9	N	361
05		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7078	2	154	9	N	334
06		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6192	2	88	9	N	414
07		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4881	2	103	9	N	339
*08		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5100	2	39	9	N	374

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442												
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1157	2	31	9	N	985
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	985
05		558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	985
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	985
07		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	985
08		465 N	350	-0-	-115	-0-	349	2	1	9	N	986

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393												
03		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7197	2	254	9	N	1134
04		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7288	2	331	9	N	1087
05		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	6915	2	526	9	N	1051
06		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6434	2	641	9	N	1189
07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7099	2	495	9	N	1131
*08		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7116	2	515	9	N	1036

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105												
03		7037 X	6427	-0-	-610	-0-	6314	2	113	9	N	1483
04		6630 X	6378	-0-	-252	-0-	6192	2	186	9	N	1477
05		6727 X	6680	-0-	-47	-0-	6480	2	200	9	N	1659
06		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6024	2	187	9	N	1479
07		6603 X	6332	-0-	-271	-0-	6105	2	227	9	N	1507
08		6665 X	6213	-0-	-452	-0-	6070	2	143	9	N	1464

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
LARD RANCH		WELL #: 5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8700 - 13098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5755 2	157 9	N	143	190 1		637
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6151 2	307 9	N	279	343 1		573
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6859 2	356 9	N	324	337 1		560
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6671 2	320 9	N	291	339 1		512
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6517 2	287 9	N	261	341 1		432
*08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	6976 2	271 9	N	246	173 1		505

TOLBERT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612 - 13207		
03	10943 X	10027	-0-	-916	-0-	9772 2	255 9	N	232	174 1		1182
04	10590 X	8569	-0-	-2021	-0-	8400 2	169 9	N	154	168 1		1168
05	10695 X	9520	-0-	-1175	-0-	9217 2	303 9	N	275	348 1		1095
06	9000 X	7171	-0-	-1829	-0-	6950 2	221 9	N	201			1296
07	10013 X	8535	-0-	-1478	-0-	8362 2	173 9	N	157	345 1		1108
08	10013 X	8702	-0-	-1311	-0-	8447 2	255 9	N	232	173 1		1167

FLOWERS 78		WELL #: 4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933		
03	3100 N	5991	-0-	2891	6251	5773 2	218 9	N	198	345 1		971
04	11401 X	5150	-0-	-6251	-0-	4994 2	156 9	N	142	171 1		942
05	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6275 2	151 9	N	137	39 1		1040
06	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5509 2	119 9	N	108	171 1		977
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3459 2	56 9	N	51			1028
*08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4200 2	55 9	N	50			1078

LARD RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338		
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5852 2	51 9	N	46			1070
04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5557 2	101 9	N	92	357 1		805
05	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5725 2	128 9	N	116			921
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5473 2	117 9	N	106	177 1		850
07	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5976 2	131 9	N	119			969
*08	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	5977 2	131 9	N	119	169 1		919

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073		
03	372 N	109	-0-	-263	-0-	109 2		N	-0-			398
04	390 N	68	-0-	-322	-0-	68 2		N	-0-			398
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	673 2	145 9	N	132			530
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	610 2	61 9	N	55			585
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	755 2	36 9	N	33	332 1		286
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	712 2	30 9	N	27			313

FLOWERS CCSL		WELL #: 7H		RRCID -> 261905		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8762 - 12357		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS CCSL		WELL #: 8H		RRCID -> 262708		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8762 - 12843		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803											
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8897 X	8847	-0-	-50	-0-	8537	2	310	9	N	282	175	1		1241
04	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8486	2	268	9	N	244	352	1		1133
05	8897 X	8753	-0-	-144	-0-	8316	2	437	9	N	397	344	1		1186
06	8610 X	8058	-0-	-552	-0-	7746	2	312	9	N	284	170	1		1300
07	8897 X	8757	-0-	-140	-0-	8460	2	297	9	N	270	178	1		1392
08	8897 X	8737	-0-	-160	-0-	8442	2	295	9	N	268	346	1		1314

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608			
03	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	3386	2	155	9	N	141	174	1		809
04	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	3496	2	161	9	N	146	170	1		785
05	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4622	2	212	9	N	193	168	1		810
06	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5462	2	205	9	N	186	166	1		830
07	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7067	2	276	9	N	251	334	1		747
*08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6095	2	266	9	N	242	166	1		823

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				652

LARIAT (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656			
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656			
03	4526 #	4272	-0-	-254	-0-	4272	2			N	-0-				-0-
04	4410 #	3619	-0-	-791	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
05	4557 #	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-				-0-
06	4410 #	4385	-0-	-25	-0-	4385	2			N	-0-				-0-
07	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-				-0-
08	4278 #	3766	-0-	-512	-0-	3766	2			N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592			
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610			
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610			
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEAR (MORROW, UPPER) OVERFLOW ENERGY, LLC ALLEN ESTATE		//CONT.//	52704 500 628574	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB										
		WELL #:	2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8548 - 8556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. SCHULTZ -B-			635116			CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8451 - 8494					
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24
04	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					24
05	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					24
06	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					24
07	1271 #	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					24
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) RKI ENERGY RESOURCES, LLC LEDRIK RANCH			52835 500 714203	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	8960 - 8970					
03	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-91	18	3			N	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16 B	-107	15	3			N	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-					-0-
07	31 #	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-66									

LEDRIK			WELL #:	1	RRCID ->	115582	COMPL. DATE	08/03/1977	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8879 - 8886
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			31								
03	14B2 EXT	13	-0-	13 B	44	10	3	3	9	N	3	151
04	14B DENY	17	-0-	17 B	61	8	3	9	9	N	8	159
05	69 R	8	-0-	-61 B	-0-	8	3			N	-0-	159
06	4 R	4	-0-	-0- B	-0-	2	3	2	9	N	2	161
07	31 #	4	-0-	-27 B	-27	2	3	2	9	N	2	163
08	31 #	4	-0-	-27 B	-54	1	3	3	9	N	3	166
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-54								

JODIE			WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8709 - 8726
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

TOLBERT			WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8764 - 8784
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-66	CANCELLED UNDERAGE ->		-38					
03	31 #	18	-0-	-13 B	-79	18	3			N	-0-	-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-91	18	3			N	-0-	-0-
05	31 #	15	-0-	-16 B	-107	15	3			N	-0-	-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-133	4	3			N	-0-	-0-
07	31 #	3	-0-	-28 B	-161	3	3			N	-0-	-0-
08	31 #	2	-0-	-29 B	-190	2	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-66					

OIL AND GAS DIVISION

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
 LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-5									
03	34 R	39	-0-		5 B	-0-	9 3	30 9		N	27			190
04	30 #	17	-0-		-13 B	-13	8 3	9 9		N	8			198
05	31 #	14	-0-		-17 B	-30	8 3	6 9		N	5			203
*06	30 #	13	-0-		-17 B	-47	2 3	11 9		N	10			213
07	31 #	22	-0-		-9 B	-56	2 3	20 9		N	18			226
08	31 #	14	-0-		-17 B	-73	1 3	13 9		N	12			238
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-73									

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		42 1	1034 2		N	-0-			21
04	1080 N	1044	-0-	-36	-0-		44 1	1000 2		N	-0-			21
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-		56 1	943 2		N	-0-			21
06	1050 N	636	-0-	-414	-0-		34 1	602 2		N	-0-			21
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		34 1	1330 2		N	-0-			21
08	992 N	786	-0-	-206	-0-		42 1	734 2		N	9			30

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 6790 - 6815			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				306
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				306
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				306
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				306
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				306

COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID ->	174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6896 - 6918			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				217
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				217

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 - 6890			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				405

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 - 6838			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				501
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				501

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1105
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1105

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				316
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				316

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 157		WELL #:		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011																

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147								
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					618
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					618
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					618
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					618
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					618
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

COURSON RANCH 158		WELL #:		10 RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984								
KILLEBREW		WELL #: 2220														
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					25
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	3	1	348	2	N	-0-					25
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					25
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					25
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	2	N	-0-					25
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220								
LAMB		WELL #: 102														
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					256
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCGARRAUGH 150				WELL #:	1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050		
03	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	-0-	3590	2	114	9	N	104			638
04	4020 X	3429	-0-	-591	-0-	-0-	3328	2	101	9	N	92	169	1	561
05	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	-0-	3637	2	120	9	N	109			670
06	3900 X	3596	-0-	-304	-0-	-0-	3490	2	106	9	N	96	178	1	588
07	3968 X	3481	-0-	-487	-0-	-0-	3384	2	97	9	N	88			676
08	3751 X	3455	-0-	-296	-0-	-0-	3366	2	89	9	N	81	167	1	590

KING 19				WELL #:	5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798		
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	3	9	N	3			150
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1			151
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1			152
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			152
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	-0-	974	2			N	-0-			152
08	992 N	141	-0-	-851	-0-	-0-	141	2			N	-0-			152

LIPS, CHARLES				WELL #:	10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
KILLEBREW 218				WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062		
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW 216				WELL #:	2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW) CIMAREX ENERGY CO. WILSON		//CONT.//	53847 400 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

		WELL #:	2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092	-	10137			
03	4030 X	3047	-0-	-983	-0-	3047	2		N	-0-					-0-	
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-					-0-	
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-					-0-	
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-					-0-	
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6035	2	44	9	N	40				40	
*08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-				40	

KILLEBREW 218		WELL #:	5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812	-	9854			
03	7006 X	6648	-0-	-358	-0-	6648	2		N	-0-					120	
04	6780 X	1995	-0-	-4785	-0-	1967	2	28	9	N	25				145	
05	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9096	2	21	9	N	19				164	
06	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7433	2	9	9	N	8				172	
07	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7566	2	17	9	N	15				187	
*08	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7390	2	7	9	N	6				193	

KILLEBREW 218		WELL #:	6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710	-	9746			
*01	23560 X	23111	-0-	-449	-0-	23100	2	11	9	N	10				25	
*02	22040 X	21453	-0-	-587	-0-	21453	2			N	-0-				25	
*03	23560 X	22764	-0-	-796	-0-	22764	2			N	-0-				25	
*04	22800 X	22062	-0-	-738	-0-	22062	2			N	-0-				25	
*05	23281 X	22911	-0-	-370	-0-	22911	2			N	-0-				25	
*06	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2			N	-0-				25	
*07	22940 X	22598	-0-	-342	-0-	22598	2			N	-0-				25	
*08	22909 X	22838	-0-	-71	-0-	22838	2			N	-0-				25	

LATIGO PETROLEUM, LLC KILLEBREW 215		488260	WELL #:	2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798	-	9851		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COURSON RANCH 4		WELL #:	13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086	-	10125			
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-					-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

KILLEBREW 215		WELL #:	3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892	-	10040			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 #	302	-0-	-39	-0-		29 1	273 2	N	-0-		38
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-		32 1	307 2	N	-0-		38
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-		33 1	318 2	N	-0-		38
06	330 #	48	-0-	-282	-0-		5 1	43 2	N	-0-		38
07	341 #	19	-0-	-322	-0-		2 1	17 2	N	-0-		38
08	341 #	16	-0-	-325	-0-		2 1	14 2	N	-0-		38

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-		62 1	10772 2	N	49		180
04	12128 X	12128	-0-	-0-	-0-		54 9					180
05	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-		60 1	12068 2	N	-0-		180
06	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-		62 1	12394 2	N	-0-		180
07	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-		60 1	11912 2	N	-0-		180
*08	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-		62 1	11222 2	N	2		182
							2 9					
							58 1	10481 2	N	17	168 1	31
							19 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8764 - 8778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		48
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		48
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

WILSON, RUTH "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8730 - 8758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		45
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		45
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 8030	- 8064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8574	- 8597			
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	9	N	2	58
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4008	2	6	9	N	5	63
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4144	2	10	9	N	9	72
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-	72
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-	72
*08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3	75

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 7820	- 7839			
03	SWR 10	478	-0-	478	107889	461	3	17	9	N	15	13
04	SWR 10	453	-0-	453	108342	449	3	4	9	N	4	17
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108342					N	NO RPT	17
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108342					N	NO RPT	17
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108342					N	NO RPT	17
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108342					N	NO RPT	17

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818	- 7828			
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-	1197
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	1197
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	1197
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-	1197
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-	1197
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1197

COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 8064	- 8115			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	392
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	392
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	392
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	392
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	392
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	392

COURSON RANCH 158				WELL #: 9	RRCID -> 212841	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 8316	- 8679			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)			53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON-LIPS -163-			WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8754 - 8790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COURSON RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 242733		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9096 - 9120		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)			53854 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
REX			WELL #: 1		RRCID -> 022352		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 6513 - 6535		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE			WELL #: 4		RRCID -> 166106		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)			53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON -B- 4			WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5380 - 5390		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. APPEL 438		53869 090 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	3038 X	2792	-0-	-246 B	-0-	97	1	2684	2	N	195		
04	2940 X	2846	-0-	-94 B	-0-	11	9	2731	2	N	214		
05	2914 X	154	-0-	-2760 B	-0-	21	9	153	2	N	214		
06	2700 X	81	-0-	-2619 B	-0-	1	1	2	N	-0-	214		
07	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	81	2	3046	2	N	217		
*08	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	56	1	4034	2	N	230		
						3	9						
						96	1						
						14	9						
COOPER 357		WELL #:		2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401		
03	5515 X	5515	-0-	-0- B	-0-	97	1	5418	2	N	39		
04	5032 X	5032	-0-	-0- B	-0-	94	1	4929	2	N	47		
05	4526 X	59	-0-	-4467 B	-0-	9	9	58	2	N	47		
06	4380 X	2111	-0-	-2269 B	-0-	1	1	2080	2	N	55		
07	6260 X	6260	-0-	-0- B	-0-	22	1	6157	2	N	60		
*08	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	97	1	4918	2	N	63		
						6	9						
						95	1						
						3	9						
COOPER 358		WELL #:		4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207		
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	45	1	221	2	N	13		
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	13		
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	13		
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	13		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13		
*08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	69	1	549	2	N	13		
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803		
03	3534 X	3114	-0-	-420 B	-0-	95	1	2994	2	N	163		
04	3420 X	3112	-0-	-308 B	-0-	25	9	2999	2	N	180		
05	3534 X	901	-0-	-2633 B	-0-	94	1	878	2	N	188		
06	3210 X	1753	-0-	-1457 B	-0-	19	9	1715	2	N	197		
07	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	14	1	3865	2	N	42		
*08	3224 X	1354	-0-	-1870 B	-0-	28	1	1317	2	N	43		
						10	9						
						96	1			180	1		
						28	9						
						36	1						
						1	9						
JONES TRUST 359		WELL #:		5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403		
03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	95	1	2139	2	N	182		
04	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	30	9	2206	2	N	204		
05	2046 N	457	-0-	-1589 B	-0-	94	1	434	2	N	212		
06	2190 N	1126	-0-	-1064 B	-0-	24	9	1087	2	N	222		
07	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	14	1	2323	2	N	250		
*08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	9	9	659	2	N	250		
						28	1						
						11	9						
						93	1						
						31	9						
						38	1						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				441132								
PAUL 536				WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2		N	-0-		122
04	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928	2	1 9	N	1	1 8	122
05	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4419	2		N	-0-		122
06	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-				N	-0-		122
07	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	1		N	-0-		122
08	3782 X	3769	-0-	-13 B	-0-	3769	2		N	-0-		122

PAUL 536				WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486		
03	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2		N	-0-		553
04	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2		N	-0-		553
05	2015 N	2004	-0-	-11 B	-0-	2004	2		N	-0-		553
06	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				N	-0-		553
07	1984 N	1958	-0-	-26 B	-0-	1958	1		N	-0-		553
08	2015 N	2010	-0-	-5 B	-0-	2010	2		N	-0-		553

LANDERS 522				WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996		
03	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2		N	-0-		324
04	2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	2804	2	1 9	N	1	1 8	324
05	3193 X	3040	-0-	-153 B	-0-	3040	2		N	-0-		324
06	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-				N	-0-		324
07	3100 X	2766	-0-	-334 B	-0-	2766	1		N	-0-		324
08	3038 X	2850	-0-	-188 B	-0-	2850	2		N	-0-		324

LANDERS 521				WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SAINT 520				WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		199

EMMERT 291				WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703		
03	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-		342
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		342
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-		342
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		342
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		342
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		342

LANDERS 522				WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254		
03	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	2		N	-0-		664
04	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2335	2	1 9	N	1	1 8	664
05	2480 N	2340	-0-	-140 B	-0-	2340	2		N	-0-	193 1	471
06	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-				N	-0-		471
07	2418 N	2086	-0-	-332 B	-0-	2086	1		N	-0-		471
08	2325 N	2123	-0-	-202 B	-0-	2123	2		N	-0-		471

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469		PERF.10004 - 12076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2	N	-0-	231
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1108	2	21 9 N	19	249
05	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	1112	2	2 9 N	137 1	114
06	1110	N	1089	-0-	-21 B	-0-	1089	2	N	-0-	114
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	1	N	-0-	114
08	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2	N	-0-	114

CLEVELAND		WELL #: 1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10924 - 13412	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VESTER, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9032 - 9038	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAINT 520		WELL #: 4H		RRCID -> 248072		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9439		PERF.10240 - 13423	
03	4172	X	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	2	N	-0-	851
04	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2	N	-0-	674
05	1922	X	636	-0-	-1286 B	-0-	636	2	N	-0-	674
06	1860	X	636	-0-	-1224 B	-0-	636	2	N	-0-	674
07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	1	N	-0-	674
*08	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	2	N	-0-	674

LANDERS 521		WELL #: 2H		RRCID -> 248073		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10060 - 13123	
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2	N	-0-	364
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1799	2	1 9 N	1	209
05	1953	N	1843	-0-	-110 B	-0-	1843	2	N	-0-	209
06	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-	209
07	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	1761	1	N	-0-	209
08	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-	1763	2	N	-0-	209

DOMINO 450		WELL #: 4VH		RRCID -> 249878		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9700 - 11623	
03	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2091	2	15 9 N	14	251
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1442	2	17 9 N	15	80
05	2108	N	1396	-0-	-712 B	-0-	1392	2	4 9 N	4	84
06	2040	N	1417	-0-	-623 B	-0-	1392	2	25 9 N	23	107
07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2058	1	3 9 N	3	110
*08	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1979	2	11 9 N	10	120

VALDO 432		WELL #: 2H		RRCID -> 250041		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10240 - 13443	
03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2	N	-0-	1041
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2	N	-0-	1041
05	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2	N	-0-	845
06	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2	N	-0-	845
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	1	N	-0-	845
08	2418	N	2028	-0-	-390 B	-0-	2028	2	N	-0-	845

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				53
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				53
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				53
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				53
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				53
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID -> 067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-	82
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-	82
05		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-	82
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	82
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	82
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	82

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID -> 158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 9052
03		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-	90
04		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-		N	-0-	90
05		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-	90
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	90
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	90
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	90

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID -> 268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID -> 112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9011 - 9024
SCHULTZ -716-				1						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2203	-0-	-60 B	-0-	31 1	2172 2	N	-0-			130
04	2160 N	2128	-0-	-32 B	-0-	30 1	2098 2	N	-0-			130
05	2232 N	2214	-0-	-18 B	-0-	31 1	2148 2	N	32			162
						35 9						
06	2130 N	2037	-0-	-93 B	-0-	30 1	1999 2	N	7			169
						8 9						
07	2201 N	2142	-0-	-59 B	-0-	31 1	2100 2	N	10			179
						11 9						
*08	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	31 1	2166 2	N	10			189
						11 9						

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

03	2201 X	2039	-0-	-162 B	-0-	31 1	2008 2	N	-0-			62
04	2430 X	1688	-0-	-742 B	-0-	27 1	1661 2	N	-0-			62
05	2697 X	2273	-0-	-424 B	-0-	23 1	2250 2	N	-0-			62
06	2610 X	2111	-0-	-499 B	-0-	28 1	2083 2	N	-0-			62
07	2697 X	1861	-0-	-836 B	-0-	23 1	1838 2	N	-0-			62
08	2263 X	2035	-0-	-228 B	-0-	25 1	2008 2	N	2			64
						2 9						

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	31 1	762 2	N	20	190 1		45
						22 9						
04	960 N	623	-0-	-337 B	-0-	30 1	593 2	N	-0-			45
05	992 N	577	-0-	-415 B	-0-	20 1	557 2	N	-0-			45
06	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	30 1	704 2	N	-0-			45
07	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	29 1	598 2	N	-0-			45
*08	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31 1	635 2	N	-0-			45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	31 1	644 2	N	1			75
						1 9						
04	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	30 1	639 2	N	2			77
						2 9						
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	31 1	659 2	N	3			80
						3 9						
06	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	30 1	624 2	N	2			82
						2 9						
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	31 1	663 2	N	2			84
						2 9						
08	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	31 1	638 2	N	3			87
						3 9						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2308 N	2308	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2277	2	N	-0-			230
04	2250 N	2242	-0-	-8	B	-0-	30	1	2212	2	N	-0-			230
05	2325 N	2204	-0-	-121	B	-0-	31	1	2173	2	N	-0-			230
06	2220 N	2214	-0-	-6	B	-0-	30	1	2184	2	N	-0-			230
07	2325 N	2220	-0-	-105	B	-0-	31	1	2189	2	N	-0-			230
08	2201 N	2097	-0-	-104	B	-0-	30	1	2067	2	N	-0-			230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120			
03	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	22	1	53	2	N	-0-			77
04	120 N	79	-0-	-41	B	-0-	30	1	49	2	N	-0-			77
05	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	28	1	47	2	N	-0-			77
06	60 N	33	-0-	-27	B	-0-	17	1	16	2	N	-0-			77
07	93 N	24	-0-	-69	B	-0-	24	2			N	-0-			77
08	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-			77

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	31 1	1417 2	N	-0-			147
04	1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	30 1	1409 2	N	-0-			147
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	31 1	1416 2	N	5			152
						6 9						
06	1410 N	1368	-0-	-42 B	-0-	30 1	1338 2	N	-0-			152
07	1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	31 1	1364 2	N	5			157
						6 9						
08	1457 N	1411	-0-	-46 B	-0-	31 1	1377 2	N	3			160
						3 9						

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640
03	2387 N	2218	-0-	-169 B	-0-	31 1	2187 2	N	-0-			177
04	2280 N	2196	-0-	-84 B	-0-	30 1	2166 2	N	-0-			177
05	2356 N	2299	-0-	-57 B	-0-	31 1	2265 2	N	3			180
						3 9						
06	2160 N	2004	-0-	-156 B	-0-	30 1	1970 2	N	4			184
						4 9						
07	2263 N	1975	-0-	-288 B	-0-	31 1	1941 2	N	3			187
						3 9						
08	2294 N	2168	-0-	-126 B	-0-	31 1	2137 2	N	-0-			187

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660
03	3317 X	3252	-0-	-65 B	-0-	31 1	3215 2	N	5	75	1	43
						6 9						
04	3150 X	3031	-0-	-119 B	-0-	30 1	3001 2	N	-0-			43
05	3255 X	3115	-0-	-140 B	-0-	31 1	3081 2	N	3			46
						3 9						
06	3150 X	3023	-0-	-127 B	-0-	30 1	2975 2	N	16			62
						18 9						
07	3255 X	3178	-0-	-77 B	-0-	31 1	3147 2	N	-0-			62
08	3255 X	3196	-0-	-59 B	-0-	31 1	3113 2	N	47			109
						52 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8946 - 8950
BECKER "A"												
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3		N	-0-			107
04	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			107
05	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 3		N	-0-			107
06	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3		N	-0-			107
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3		N	-0-			107
08	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-			107

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.				945936								
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1175 2		8 9	N	7		41
04	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2			N	-0-		41
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1397 2		4 9	N	4		45
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1265 2		2 9	N	2		47
07	1426 N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333 2			N	-0-		47
08	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1151 2		7 9	N	6		53

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996		
03	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 2			N	-0-		19
04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2			N	-0-		19
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2			N	-0-		19
06	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 2			N	-0-		19
07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2			N	-0-		19
*08	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2			N	-0-		19

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
03	2511 N	2337	-0-	-174 B	-0-	2331 2		6 9	N	5		105
04	2430 N	2232	-0-	-198 B	-0-	2225 2		7 9	N	6		111
05	2356 N	2106	-0-	-250 B	-0-	2104 2		2 9	N	2		113
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2			N	-0-		113
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 2			N	-0-		113
*08	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306 2			N	-0-		113

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2			N	-0-		16
04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2			N	-0-		16
05	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2			N	-0-		16
06	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 2			N	-0-		16
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2			N	-0-		16
*08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2			N	-0-		16

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
03	7440 X	3345	-0-	-4095 B	-0-	3343 2		2 9	N	2		65
04	6750 X	2944	-0-	-3806 B	-0-	2940 2		4 9	N	4		69
05	5084 X	3364	-0-	-1720 B	-0-	3360 2		4 9	N	4		73
06	3870 X	3230	-0-	-640 B	-0-	3230 2			N	-0-		73
07	3565 X	3268	-0-	-297 B	-0-	3268 2			N	-0-		73
*08	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3509 2		2 9	N	2		75

SCHULTZ, WILLIAM				WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
03	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635 3			N	-0-		43
04	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2595 3		7 9	N	6		49
05	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664 3			N	-0-		49
06	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2531 3		1 9	N	1		50
07	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3			N	-0-		50
*08	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3			N	-0-		50

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	2194 N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2193	2	1 9	N	1		70
04	2133 N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2		N	-0-		70
05	2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	2		N	-0-		70
06	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	2 9	N	2		72
07	2177 N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	2		N	-0-		72
*08	2154 N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2153	2	1 9	N	1		73

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

03	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-		-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-		-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-		-0-
06	600 N	591	-0-	-9	B	-0-	591	2		N	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-		-0-
*08	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

03	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2		N	-0-		12
04	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-		12
05	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2		N	-0-		12
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-		12
07	155 N	2	-0-	-153	B	-0-	2	2		N	-0-		12
08	155 N	14	-0-	-141	B	-0-	14	2		N	-0-		12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

03	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-		50
04	420 N	384	-0-	-36	B	-0-	384	2		N	-0-		50
05	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	2		N	-0-		50
06	420 N	385	-0-	-35	B	-0-	385	2		N	-0-		50
07	403 N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2		N	-0-		50
*08	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-		50

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		120

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)												
BCE-MACH II LLC												
TYSON, R. B. -A-												
53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
040205												
WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240					N	-0-

TYSON, R. B. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160												
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	32
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	32
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	32
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	32
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	32
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	32

EOG RESOURCES, INC.												
SCHULTZ 696												
WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

SCHULTZ 696												
WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116												
03	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	97	1	1721	2	N	145
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	94	1	1646	2	N	145
05	1922	N	15	-0-	-1907	-0-	1	1	14	2	N	145
06	1770	N	575	-0-	-1195	-0-	22	1	553	2	N	145
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	96	1	2865	2	N	145
*08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	97	1	2143	2	N	145

APPEL 438												
WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948												
03	1612	N	918	-0-	-694	-0-	94	1	815	2	N	240
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	9	9			N	240
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	240
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	240
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	242
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	9	1813	2	N	260
							151	1				
							20	9				

JONES ENERGY, LLC												
SCHULTZ BROTHERS D												
WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					421
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			421
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					421
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					421
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					421
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					421

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					306

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					733

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206		
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609								
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					160
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					160
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					160
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		160

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362		
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	54	191 1 37
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	9	1418	2	N	-0-	37
05	1767 N	1445	-0-	-322	-0-	29	1	1378	2	N	35	72
06	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	39	9	1583	2	N	-0-	72
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	30	1	1613	2	N	-0-	72
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	31	1	1386	2	N	-0-	72
LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457												
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	2	N	29	153
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	9	1119	2	N	20	173
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	22	9	964	2	N	-0-	173
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1336	2	N	-0-	173
07	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	30	1	1142	2	N	-0-	173
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	2	N	6	179
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190												
03	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	57	1	1704	2	N	20	121
04	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	22	9	1573	2	N	31	152
05	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	50	1	1603	2	N	7	159
06	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	34	9	1569	2	N	17	176
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	42	1	1563	2	N	-0-	176
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	8	9	1612	2	N	5	181
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524												
03	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	30	1	1573	2	N	19	114
04	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	21	9	1438	2	N	13	127
05	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	29	1	1481	2	N	5	132
06	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	14	9	1486	2	N	8	140
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	30	1	1524	2	N	14	154
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	9	9	1517	2	N	1	155
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	31 1	1707 2	N	47	194 1	62	
04	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	52 9	1595 2	N	-0-		62	
05	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	30 1	1620 2	N	-0-		62	
06	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	31 1	1572 2	N	15		77	
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30 1	1648 2	N	-0-		77	
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	17 9	1630 2	N	-0-		77	
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268			
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	31 1	901 2	N	-0-		65	
04	960 N	904	-0-	-56	-0-	8 9	874 2	N	-0-		65	
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N	-0-		65	
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	30 1	865 2	N	-0-		65	
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	31 1	920 2	N	-0-		65	
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	31 1	908 2	N	-0-		65	
GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558			
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	31 1	852 2	N	7		114	
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	8 9	778 2	N	5		119	
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	6 9	799 2	N	3		122	
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	3 9	739 2	N	42		164	
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46 9	846 2	N	-0-		164	
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31 1	835 2	N	-0-		164	
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660					
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	31 1	2136 2	N	1				258
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1 9	1925 2	N	9				267
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	10 9	1946 2	N	5				272
06	2100 N	1918	-0-	-182	-0-	31 1	1863 2	N	23				295
07	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	25 9	1952 2	N	7				302
08	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	31 1	1934 2	N	10				312

JAN		WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730					
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	31 1	2618 2	N	78				308
04	2700 X	2602	-0-	-98	-0-	86 9	2511 2	N	55	187	1		176
05	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	30 1	2542 2	N	48				224
06	2640 N	2515	-0-	-125	-0-	61 9	2418 2	N	61				285
07	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	31 1	2543 2	N	53				338
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	53 9	2530 2	N	67	189	1		216

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	84	1	47
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			51
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			66
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47			113

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840			
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	31	1	3810	2	N	25			339
							28	9							
04	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	30	1	3663	2	N	8			347
							9	9							
05	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	31	1	3818	2	N	6			353
							7	9							
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	30	1	3595	2	N	33			386
							36	9							
07	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	31	1	3686	2	N	-0-			386
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	31	1	3656	2	N	11			397
							12	9							

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701			
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	31	1	619	2	N	9			87
							10	9							
04	870	N	675	-0-	-195	-0-	26	1	643	2	N	5			92
							6	9							
05	899	N	563	-0-	-336	-0-	31	1	529	2	N	3			95
							3	9							
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	30	1	578	2	N	11			106
							12	9							
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-			106
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	3			109
							3	9							

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992			
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-			199
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-			199
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-			199
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	N	-0-			199
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-			199
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	-0-			199

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993			
03	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	31	1	5324	2	N	25			236
							28	9							
04	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	30	1	5225	2	N	34			270
							37	9							
05	5704	X	5575	-0-	-129	-0-	31	1	5533	2	N	10			280
							11	9							
06	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	30	1	5189	2	N	13			293
							14	9							
07	5456	X	5384	-0-	-72	-0-	31	1	5344	2	N	8			301
							9	9							
08	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	31	1	5311	2	N	11			312
							12	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	31 1	2604 2	N	19			157
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	21 9	2265 2	N	15			172
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	30 1	2413 2	N	20			192
06	2580 N	2297	-0-	-283	-0-	17 9	2244 2	N	21			213
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	31 1	2243 2	N	15			228
08	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	22 9	2170 2	N	9			237
						30 1						
						23 9						
						31 1						
						17 9						
						31 1						
						10 9						

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072
03	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	31 1	1261 2	N	7			107
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	8 9	1208 2	N	10			117
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	30 1	1527 2	N	6			123
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	11 9	1033 2	N	9			132
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	26			158
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	7 9	1427 2	N	7			165
						30 1						
						10 9						
						31 1						
						29 9						
						31 1						
						8 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	31 1	948 2	N	9			122
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	10 9	897 2	N	6			128
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	30 1	907 2	N	5			133
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	7 9	844 2	N	7			140
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	31 1	888 2	N	5			145
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	6 9	875 2	N	2			147
						31 1						
						2 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1437 2	N	15			140
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	17 9	1369 2	N	12			152
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	30 1	1296 2	N	8			160
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	13 9	1340 2	N	12			172
07	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	31 1	1311 2	N	8			180
08	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	9 9	1264 2	N	7			187
						31 1						
						8 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	31	1	1104	2	N	13	191 1	64
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	14	9	1158	2	N	5		69
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	30	1	1136	2	N	3		72
06	1110 N	997	-0-	-113	-0-	6	9	959	2	N	7		79
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	31	1	979	2	N	10		89
08	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	11	9	995	2	N	-0-		89
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156			
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	31	1	1430	2	N	20		267
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	22	9	1381	2	N	17		284
05	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	30	1	1341	2	N	13		297
06	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	19	9	1223	2	N	14		311
07	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-		311
08	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	15	9	1267	2	N	-0-		311
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100			
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	31	1	134	2	N	-0-		152
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	30	1	147	2	N	-0-		152
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	N	-0-		152
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	N	-0-		152
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-		152
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-		152
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID -> 239385		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950			
03	5363 X	5086	-0-	-277	-0-	31	1	5042	2	N	12		157
04	5190 X	4818	-0-	-372	-0-	13	9	4755	2	N	30		187
05	5363 X	4802	-0-	-561	-0-	30	1	4747	2	N	22		209
06	5190 X	4907	-0-	-283	-0-	33	9	4865	2	N	11		220
07	5363 X	4882	-0-	-481	-0-	31	1	4841	2	N	9		229
08	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	10	9	4740	2	N	6		235
						7	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9664 - 9674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	31	1	3545	2	N	39		306
						43	9						
04	3600 X	3502	-0-	-98	-0-	30	1	3437	2	N	32	190 1	148
						35	9						
05	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	31	1	3567	2	N	25		173
						28	9						
06	3600 X	3413	-0-	-187	-0-	30	1	3355	2	N	25		198
						28	9						
07	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	31	1	3535	2	N	13		211
						14	9						
08	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	31	1	3526	2	N	25		236
						28	9						
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.10251 - 10256		
03	4929 X	4789	-0-	-140	-0-	4789	2			N	-0-		107
04	4770 X	4631	-0-	-139	-0-	4631	2			N	-0-		107
05	4867 X	4773	-0-	-94	-0-	4773	2			N	-0-		107
06	4710 X	4586	-0-	-124	-0-	4586	2			N	-0-		107
07	4805 X	4693	-0-	-112	-0-	4693	2			N	-0-		107
08	4774 X	4703	-0-	-71	-0-	4703	2			N	-0-		107
XTO ENERGY INC.				945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9509 - 9517		
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	N	3		150
04	1500 N	797	-0-	-703	-0-	797	2			N	-0-		150
05	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1331	2	2	9	N	2		152
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1297	2	4	9	N	4		156
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2		158
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1260	2	1	9	N	1		159
MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9120 - 9126		
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	10	1	572	2	N	-0-		32
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	10	1	536	2	N	-0-		32
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	10	1	572	2	N	-0-		32
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	10	1	530	2	N	-0-		32
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	576	2	N	-0-		32
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-		32
PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9130 - 9136		
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		109
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		109
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		109
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		109
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		109
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		109

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

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

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

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

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

03	806 N	728	-0-	-78	-0-	727	2	1	9	N	1	153	1	23
04	780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-			23
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-			23
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-			23
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-			23
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-			23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

03	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1114	2	8	9	N	7			93
04	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1038	2	4	9	N	4			97
05	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1076	2	6	9	N	5			102
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1011	2	6	9	N	5			107
07	1085 N	856	-0-	-229	-0-	854	2	2	9	N	2			109
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	2	4	9	N	4			11

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	N	35			155
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1072	2	37	9	N	34			189
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1122	2	31	9	N	28			217
06	1050 N	806	-0-	-244	-0-	800	2	6	9	N	5	174	1	48
07	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-			48
08	1085 N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-			48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6 9	N	5	62
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	2	3 9	N	3	65
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	2	6 9	N	5	70
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-	70
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	70
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-	70

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718			
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	80
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	80
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	80
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-	80
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	80
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020			
HAINES, GRACE		WELL #: 3									
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-	83
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	594	2		N	-0-	83
05	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2		N	-0-	83
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	2		N	-0-	83
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	83
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766			
PIPER -2-		WELL #: 601									
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9 9	N	8	68
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7 9	N	6	74
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	97	2	10 9	N	9	83
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9 9	N	8	91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
GEORGE 11		WELL #:	4H	RRCID -> 280738	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 10436	PERF.10715 - 14687					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			88
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			88
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			88
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
BECHTHOLD		WELL #:	1989	RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7509 - 7520					
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	690 3	7 9	N	6			40
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	660 3	3 9	N	3			43
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 3	7 9	N	6			49
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	614 3	3 9	N	3			52
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	623 3	1 9	N	1			53
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669 3	9 9	N	8			61

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232									
BALLENTINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582 - 7569					
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3		N	-0-			12
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	556 3	1 9	N	1			13
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633 3	19 9	N	17			30
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	582 3	2 9	N	2			32
07	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 3		N	-0-			32
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3		N	-0-			32

SUESS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303 - 7382					
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			14
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			14
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			14
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			14
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			14
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			14

DUKE -G-		WELL #:	1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445 - 7530					
03	558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3		N	-0-			107
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	390 3		N	-0-			107
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			107
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			107
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			107
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-			107

CRUISE -E-		WELL #:	3	RRCID -> 135773	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7379 - 7458					
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			60
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			60
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			60
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			60
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			60
*08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
SUESS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7440 - 7516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			53
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			53
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			53
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			53
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			53
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3		N	-0-			53

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749									
PURDUM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19													

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
BRILLHART		WELL #:		2818	RRCID ->	124232	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7353 - 7444	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020 - P/A 04/29/20													

BRILLHART		WELL #:		3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	-0-		64
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	60	1	595	2	N	-0-		64
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	62	1	645	2	N	-0-		64
06	780 N	717	-0-	-63	-0-	60	1	657	2	N	-0-		64
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	-0-		64
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	704	2	N	3		67
3 9													

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 - 7488	
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	62	1	751	2	N	-0-		28
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	803	2	N	-0-		28
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	62	1	788	2	N	-0-		28
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-		28
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	62	1	821	2	N	-0-		28
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
D.W.P. PRODUCTION				196927									
PUNDT 244				WELL #:	1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8302 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-		47
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		47
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		47
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-		47
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	115 2		2 9	N	2		49
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	112 2		1 9	N	1		50

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 - 7629	
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3			N	-0-		23
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3			N	-0-		23
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3			N	-0-		23
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		23
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-		23
*08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		23

EOG RESOURCES, INC.				253162									
BRILLHART 818				WELL #:	4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

BRILLHART 819				WELL #:	4	RRCID ->	204838	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

BRILLHART 819				WELL #:	3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRILLHART 819				WELL #:	5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662	
03		5409 X	2547	-0-	-2862	-0-	62 1	2461 2		N	22		127
							24 9						
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		127
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		127
06		3000 X	102	-0-	-2898	-0-	25 1	77 2		N	-0-		127
07		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	97 1	6828 2		N	51		178
							56 9						
*08		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	97 1	3949 2		N	27		205
							30 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	97 1	1323 2	N	27		150
04	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	30 9	1170 2	N	17		167
05	1457 N	32	-0-	-1425	-0-	19 9	31 2	N	-0-		167
06	1410 N	657	-0-	-753	-0-	1 1	615 2	N	18		185
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	20 9	1969 2	N	28		213
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	91 1	1544 2	N	36		249
						31 9					
						40 9					

WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546		
BARTON		WELL #: 1503H									
03	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2872 3		N	-0-		92
04	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2708 3	30 9	N	27		119
05	2945 X	2354	-0-	-591	-0-	2348 3	6 9	N	5		124
06	2790 X	2097	-0-	-693	-0-	2091 3	6 9	N	5		129
07	2883 X	2392	-0-	-491	-0-	2390 3	2 9	N	2		131
08	2883 X	2394	-0-	-489	-0-	2394 3		N	-0-		131

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075		
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4958 3	63 9	N	57		402
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711 3	6 9	N	5		407
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4960 3	6 9	N	5		412
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4854 3	39 9	N	35	174 1	273
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5032 3	24 9	N	22		295
*08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5026 3	13 9	N	12		307

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075		
03	868 N	657	-0-	-211	-0-	548 3	109 9	N	99		315
04	780 N	562	-0-	-218	-0-	488 3	74 9	N	67	186 1	196
05	806 N	647	-0-	-159	-0-	520 3	127 9	N	115		311
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	421 3	63 9	N	57	188 1	180
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	153 3	109 9	N	99		279
08	651 N	425	-0-	-226	-0-	356 3	69 9	N	63	187 1	155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
H-S EXPLORATION				341469										
LENA MAE		WELL #:		1819		RRCID ->		174582		COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		DELQ PR	134	-0-	134		292	134	2	N	-0-			-0-
04		413 N	121	-0-	-292		-0-	121	2	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-		-0-	47	2	N	1	9	1 1	-0-
06		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51	2	N	-0-			-0-
07		124 N	80	-0-	-44		-0-	80	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392										
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1		RRCID ->		099069		COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440				
03		550 N	550	-0-	-0-		-0-	550	2	N	-0-			28
04		557 N	557	-0-	-0-		-0-	557	2	N	-0-			28
05		569 N	569	-0-	-0-		-0-	569	2	N	-0-			28
06		540 N	531	-0-	-9		-0-	531	2	N	-0-			28
07		589 N	521	-0-	-68		-0-	521	2	N	-0-			28
08		558 N	518	-0-	-40		-0-	518	2	N	-0-			28

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320										
HANSHU, CARL		WELL #:		2859		RRCID ->		145307		COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522				
03		1527 N	1527	-0-	-0-		-0-	1527	2	N	-0-			90
04		1452 N	1452	-0-	-0-		-0-	1452	2	N	-0-			90
05		1601 N	1601	-0-	-0-		-0-	1601	2	N	-0-			90
06		1628 N	1628	-0-	-0-		-0-	1628	2	N	-0-			90
07		1798 N	1798	-0-	-0-		-0-	1798	2	N	-0-			90
*08		1706 N	1706	-0-	-0-		-0-	1706	2	N	-0-			90

HANSHU, CARL		WELL #:		3859		RRCID ->		145308		COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500				
03		1271 N	-0-	-0-	-1271		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HANSHU		WELL #:		1		RRCID ->		056390		COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541				
03		52 N	52	-0-	-0-		-0-	52	2	N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2	N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2	N	-0-			-0-

HANSHU		WELL #:		2815		RRCID ->		144649		COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546				
03		819 N	819	-0-	-0-		-0-	819	2	N	-0-			-0-
04		778 N	778	-0-	-0-		-0-	778	2	N	-0-			-0-
05		837 N	764	-0-	-73		-0-	764	2	N	-0-			-0-
06		685 N	685	-0-	-0-		-0-	685	2	N	-0-			-0-
07		699 N	699	-0-	-0-		-0-	699	2	N	-0-			-0-
08		775 N	694	-0-	-81		-0-	694	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
ELISE 286		WELL #: 1 A		RRCID -> 223179		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			13
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			13
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			13
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			13
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			13
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			13

JONES ENERGY, LLC		441132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

EPPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074527		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015												

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
MURPHY, W. A. -B-										WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					12	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-	2	7			10	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
SPARMAN										WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
ROYER										WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
SPARMAN UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ROYER UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
EPPS										WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

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

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

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

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

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

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

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

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					223
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					223
05	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					223
06	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-					223
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					223
08	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987	2			N	-0-					223

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8775 - 10716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-				491
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	2	81	1	2 8	410
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-				410
06	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2	N	-0-				410
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-				410
08	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2	N	-0-				410

WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7868 - 9958		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7642 - 8585		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7700 - 9147		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				57
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7616 - 9335		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3

BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 795 - 9400		
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-				216
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-				216
05	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2	N	-0-	160	1		56
06	1110 N	807	-0-	-303	-0-	807	2	N	-0-				56
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-				56
08	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2	N	-0-				56

LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7709 - 9517		
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-				154
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	61				215
05	1736 N	416	-0-	-1320	-0-	405	2	N	10	180	1		45
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-				45
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-				45
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996			
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1658	2	39	9	N	35	180
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	9	N	37	55
05	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1567	2	24	9	N	22	77
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	1477	2	17	9	N	15	92
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						20	112
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1621	2	6	9	N	5	117

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096			
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2					262
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2					262
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2					262
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2					262
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-							262
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2					262

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392			
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	691	2	17	9	N	15	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							85
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-							85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							85

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682			
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1911	2	53	9	N	48	205
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1155	2	24	9	N	22	46
05	2232 N	1742	-0-	-490	-0-	1707	2	35	9	N	32	78
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2211	2	51	9	N	46	124
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						43	167
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1974	2	46	9	N	42	209

WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8650 - 10142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			67
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		N	-0-			67
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781 2		N	-0-			67
06	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667 2		N	-0-			67
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			67
08	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649 2		N	-0-			67

HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862		
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			79
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	4 7		75
05	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441 2		N	-0-			75
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-			75
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	60			135
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1871 2	43 9	N	39			174

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517		
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			409
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718 2	3 9	N	3	3 8		409
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			409
06	2310 N	2094	-0-	-216	-0-	2094 2		N	-0-			409
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			409
08	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326 2		N	-0-			409

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8752 - 10552		
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-			326
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			326
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	151 1		175
06	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	1623 2		N	-0-			175
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 1		N	-0-			175
08	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	1126 2		N	-0-			175

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8430 - 10292		
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			491
04	3000 X	2960	-0-	-40	-0-	2959 2	1 9	N	1	194 1	1 8	297
05	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051 2		N	-0-	72 1		225
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2966 2	48 9	N	44			269
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	35			304
*08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3055 2	55 9	N	50			354

MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8483 - 9862		
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			242
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			242
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			242
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-	187 1		55
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	119			174
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1445 2	58 9	N	53			227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019 - P/A 12/19/19																

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242								
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-					483
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-					483
05	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	1924	2		N	-0-	194	1			289
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-					289
07	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	1840	1		N	-0-					289
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2		N	-0-					289

CROSS 817		WELL #: 3 H		RRCID -> 210559		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302								
03	3100	N	3158	-0-	58	-0-	1266	3158	2		N	-0-				162
04	3000	N	2853	-0-	-147	-0-	1119	2853	2		N	-0-				162
05	3942	X	2823	-0-	-1119	-0-		2823	2		N	-0-				162
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-		2823	2		N	-0-				162
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-		2577	1	24	9	22				184
08	3007	X	2593	-0-	-414	-0-		2543	2	50	9	45	187	1		42

CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #: _____		RRCID -> 211783		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670								
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018																

CASE 516		WELL #: 1H		RRCID -> 211825		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287								
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-					567
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	1	1	8			567
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2		N	-0-					567
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2		N	-0-					567
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1		N	-0-					567
*08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			12	1	555

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CROSS 817		WELL #: 4H		RRCID -> 212076		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		65
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

SCHULTZ 717		WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362				
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		438
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	193 1	245
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-		245
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		245
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-		245
08	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1413	2	8	9	N	7		252

SUESS 816		WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287				
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	2	10	9	N	9		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547				
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2163	2	17	9	N	15		129
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1991	2	22	9	N	20		149
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	N	8	42 1	115
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2		117
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	1			N	-0-		117
*08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	N	5		122

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571				
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-		2665
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		2665
05	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-	294 1	2371
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-		2371
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		2371
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		2371

CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581				
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		92
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8130 - 9445		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID -> 214480		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7725 - 9754		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7597 - 9151		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8580 - 10186		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7707 - 10900		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		331

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8055 - 9772		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8123 - 9202		
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		253
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	21 1	232
05	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2		N	-0-	65 1	167
06	1830 N	1706	-0-	-124	-0-	1706	2		N	-0-		167
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-		167
08	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2		N	-0-		167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132
WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2007	2	31	9	N	28					117
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	5	7			112
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	2	8	9	N	7					119
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	2	3	9	N	3					122
07	2139 N		-0-	-0-	-2139					N	5					127
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2040	2	202	9	N	184	181	1			130

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					148
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					47
*03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	2	2	9	N	2					47
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					47
*05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					47
*06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					47
*07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					47
*08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997								
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					1801
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1801
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	196	1			1605
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1605
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	1			N	-0-	193	1			1412
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1412

EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			377
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377

ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746								
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					137
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1830	2	47	9	N	43	157	1			23
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1914	2		2	9	N	2				25
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2		14	9	N	13				38
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	1		2	9	N	2				40
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2		3	9	N	3				43

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216

ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502		
03	3100 N	4102	-0-	1002	1002	4102 2	N	-0-		195
04	4719 X	3717	-0-	-1002	-0-	3717 2	N	-0-		195
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2	N	-0-		195
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2	N	-0-		195
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 1	N	-0-		195
*08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2	N	-0-		195

KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592		
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2	N	-0-		277
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2	N	-0-	192 1	85
05	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710 2	N	-0-		85
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5225 2	N	175 9	159 189 1	55
07	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5535 1	N	96 9		142
*08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5388 2	N	90 9		224

EPPS		WELL #: 6		RRCID -> 229801		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536		
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		200
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		200
05	1054 N	847	-0-	-207	-0-	847 2	N	-0-	104 1	96
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		96
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 1	N	-0-		96
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		96

BREEN		WELL #: 3793H		RRCID -> 229977		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690		
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2	N	-0-		569
04	4170 X	3219	-0-	-951	-0-	3217 2	N	2	150 1	419
05	4309 X	3452	-0-	-857	-0-	3451 2	N	1 9	1 8	419
06	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	3376 2	N	-0-		419
07	3565 X	3484	-0-	-81	-0-	3484 1	N	-0-		419
08	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045 2	N	-0-		419

HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962		
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-		70
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	31	39 1	62
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	3		65
06	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	2456 2	N	9 9		73
07	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2839 1	N	-0-		73
*08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2963 2	N	2		75

KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132															
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 8H		RRCID -> 230877		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8224 - 11300							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 9840 - 10342							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WILSON UNIT "B"		WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 8106 - 11512							
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					185
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2	9	9	N	8	165	1			28
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3377	2	15	9	N	14					42
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2	31	9	N	28					70
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					N	3					73
*08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					73

CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7480 - 9782							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8510 - 12086							
03	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					304
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	2	95	9	N	86	176	1			214
05	3596 X	3316	-0-	-280	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					214
06	3420 X	3034	-0-	-386	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					214
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-					214
08	3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					214

BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8193 - 11774							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	81	9	N	74	142	1			32
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	250	9	N	227	184	1			75
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2	70	9	N	64					139
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	1	29	9	N	26					165
08	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	-0-	2004	2	24	9	N	22					187

BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7892 - 11790							
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					272
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	178	1			94
05	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					94
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					94
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-					94
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5H		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013														

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670						
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			1217
04	3180 X	2333	-0-	-847	-0-	2332	2	1	9	N	1	191	1	1026
05	3162 X	2152	-0-	-1010	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8	1026
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			1026
07	2759 X	1972	-0-	-787	-0-	1972	1			N	-0-			1026
*08	2418 X	1943	-0-	-475	-0-	1943	2			N	-0-	197	1	829

CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1085

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					1085
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3751	2	1	9	N	1		1	8		1085
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					1085
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					1085
07		713 X	-0-	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-					1085
*08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					1085

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1105

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529								
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					2179
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					2179
05	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-	194	1			1985
06	2010 N	1148	-0-	-862	-0-	1148	2			N	-0-					1985
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	187	1			1798
08	2015 N	1054	-0-	-961	-0-	1054	2			N	-0-					1798

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126	400	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
04	14B2 EXT	3355	-0-	3355	-0-	3355	2			N	-0-					2959
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-					2959
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-					2959
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-					2959
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-					2959

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6145

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 7760 - 9038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201 1			322
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				322
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				322
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				322
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				322

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152

ROXIE 282		WELL #: 3 H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 8641 - 13040					
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-	198 1			1633
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				1633
05	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-				1633
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				1633
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	1			N	-0-				1633
08	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894	2			N	-0-	186 1			1447

KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8674 - 12285					
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				712
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1 9		N	1	190 1	1 8		522
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				522
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				522
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				522
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				522

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 4411132										
PARKER 618		WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8313 - 12046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1200 2		N	-0-			4042
04	1650 X	1008	-0-	-642	-0-	1008 2		N	-0-			4042
05	1302 X	854	-0-	-448	-0-	854 2		N	-0-			4042
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	192 1		3850
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 1		N	-0-			3850
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			3850

PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7706 - 11353		
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			3166
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			3166
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-	186 1		2980
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-			2980
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 1		N	-0-			2980
*08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-	186 1		2794

REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8150 - 11738		
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			1762
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2870 2	248 5	N	2	189 1	2 8	1573
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3142 2	184 5	N	2	2 8		1573
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-	192 1		1381
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 1		N	-0-	193 1		1188
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-	187 1		1001

MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8441 - 12777		
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-			3724
04	3000 X	2878	-0-	-122	-0-	2877 2	1 9	N	1	186 1	1 8	3538
05	2821 X	7	-0-	-2814	-0-	7 2		N	-0-			3538
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			3538
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			3538
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			3538

MARTHA VESTER 617		WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7672
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7672
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7672
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7672
07	14B2 EXT	3065	-0-	3065	3065	3065 1		N	-0-			7672
08	14B2 EXT	3126	-0-	3126	6191	3126 2		N	-0-	193 1		7479

KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019		
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-			937
04	3030 X	2431	-0-	-599	-0-	2430 2	1 9	N	1	374 1	1 8	563
05	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	2398 2		N	-0-			563
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-	193 1		370
07	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 1		N	-0-	187 1		183
*08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3167 2	80 9	N	73			256

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID ->	266372	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8260 - 12100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-	4353
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2349	2	1	9	N	1	3965
05	3596 X	2418	-0-	-1178	-0-	2418	2			N	-0-	3769
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-	3574
07	2511 X	2488	-0-	-23	-0-	2488	1			N	-0-	3574
*08	2511 X	2071	-0-	-440	-0-	2071	2			N	-0-	3378

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID ->	266373	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8218 - 12467	
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-	2173
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-	1879
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-	1879
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-	1685
07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	1			N	-0-	1497
*08	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-	1497

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID ->	266392	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8691 - 12070	
03	6200 X	2950	-0-	-3250	-0-	2950	2			N	-0-	1133
04	6000 X	2721	-0-	-3279	-0-	2721	2			N	-0-	939
05	4588 X	2755	-0-	-1833	-0-	2754	2	1	9	N	1	752
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	752
07	3069 X	673	-0-	-2396	-0-	673	1			N	-0-	559
08	2945 X	2449	-0-	-496	-0-	2449	2			N	-0-	559

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID ->	266398	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8827 - 12453	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	815
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	815
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	629
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	629
07	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	1			N	-0-	436
08	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-	436

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID ->	266461	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8561 - 12960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	-0-	3838
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	-0-	3838
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	-0-	3838
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	467				N	-0-	3838
07	14B2 EXT	1981	-0-	1981	-0-	2448	1			N	-0-	2870
08	14B2 EXT	2407	-0-	2407	-0-	4855	2			N	-0-	2303

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID ->	266462	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8497 - 12774	
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	1288
04	1170 X	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-	978
05	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-	978
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	784
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1			N	-0-	784
*08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	595

KATY		WELL #: 6285H		RRCID ->	266700	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8772 - 13095	
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-	524
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1	331
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-	331
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-	141
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2850	1	146	9	N	133	274
*08	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2750	2	134	9	N	122	207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-			1521
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099 2	1 9	N	1	194 1	1 8	1327
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2959 2	259 5	N	1	180 1	1 8	1147
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-			1147
07	2201 X	987	-0-	-1214	-0-	987 1		N	-0-	188 1		959
*08	2201 X	13	-0-	-2188	-0-	13 2		N	-0-			959

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			8589
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			8589
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			8589
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			8589
07	372 X	192	-0-	-180	-0-	192 1		N	-0-			8589
*08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-			8589

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1299

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2573

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

03	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2		N	-0-			3250
04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911 2		N	-0-	195 1		3055
05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7955 2	1 9	N	1	383 1	1 8	2672
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	190 1		2482
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581 1		N	-0-	374 1		2108
*08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 2		N	-0-			2108

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					972
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	2837	2	490	5	N	-0-	194	1			778
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	2914	2	456	5	N	1	185	1	1	8	593
						1	9									
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	193	1			400
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	1			N	-0-	186	1			214
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	N	80	195	1			99

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					430
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					430
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					430
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					430
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					430
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					430

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					797
04	6360 X	6009	-0-	-351	-0-	6009	2			N	-0-	196	1			601
05	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-	390	1			211
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-	190	1			21
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	310	194	1			137
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	216	186	1			167

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					1156
04	3510 X	3385	-0-	-125	-0-	3385	2			N	-0-					1156
05	3627 X	3036	-0-	-591	-0-	3035	2	1	9	N	-1	194	1	1	8	962
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					962
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	1			N	-0-	195	1			767
*08	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					767

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					494
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	194	1	1	8	300
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2342	2	78	9	N	71	196	1			175
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	167	185	1			157
07	3100 N	3398	-0-	298	-0-	298	1	223	9	N	203	193	1			167
*08	3100 N	3116	-0-	16	-0-	314	2	180	9	N	164	186	1			145

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					375
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			298
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					298
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9112 - 13483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	153 1	7953
04	3990 X	1558	-0-	-2432	-0-	1498	2	60 5 N	-0-	72 1	7881
05	2480 X	1285	-0-	-1195	-0-	1283	2	2 5 N	-0-	60 1	7821
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-	59 1	7762
07	2170 X	1283	-0-	-887	-0-	1283	1	N	-0-	60 1	7702
08	1612 X	1222	-0-	-390	-0-	1222	2	N	-0-	59 1	7643

JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		638

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8168 - 11979	
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-		1522
04	3390 X	2925	-0-	-465	-0-	2924	2	1 9 N	1	195 1	1327
05	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	2898	2	1 9 N	1	194 1	1133
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-	192 1	941
07	3162 X	2323	-0-	-839	-0-	2323	1	N	-0-	184 1	757
*08	3038 X	1828	-0-	-1210	-0-	1828	2	N	-0-	186 1	571

JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180	
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	194 1	911
04	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2741	2	3 9 N	3	381 1	530
05	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	2379	2	2 9 N	2	172 1	358
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2152	2	129 9 N	117	193 1	282
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2914	1	284 9 N	258	380 1	160
*08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4302	2	312 9 N	284	188 1	256

PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9040 - 13770	
03	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	268 1	12167
04	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3 9 N	3	307 1	11860
05	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1 9 N	1	304 1	11556
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	244 1	11312
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	1	N	-0-	269 1	11043
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	217 1	10826

BAILEY 271		WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8960 - 13100	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	187 1	2600
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1 9 N	1	67 1	2533
05	837 N	743	-0-	-94	-0-	742	2	1 9 N	1	122 1	2411
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2	N	-0-	180 1	2231
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	1	N	-0-	60 1	2171
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2	N	-0-	120 1	2051

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
DR TYSON		WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8401 - 11848						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST 272		WELL #: 3H		RRCID -> 278249		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8838 - 13206						
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3606	2	353	9	N	321	384	1			94
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2354	2	230	9	N	209	185	1	3	8	115
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2876	2	329	9	N	299	194	1	3	8	217
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2732	2	252	9	N	229	388	1			58
07	2356 X	1127	-0-	-1229	-0-	1021	1	106	9	N	96					154
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					154

PORTER UNIT 324		WELL #: 2H		RRCID -> 278429		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8263 - 12968						
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	196	1			344
04	2370 X	2242	-0-	-128	-0-	2148	2	94	5	N	-0-	193	1			151
05	2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2245	2	58	5	N	-0-					151
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	202	186	1			167
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2560	1	164	9	N	149	186	1			130
*08	3100 N	3971	-0-	871	-0-	3765	2	206	9	N	187	187	1			130

PORTER UNIT 324		WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8702 - 12700						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403

PORTER UNIT 324		WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8303 - 12471						
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-	191	1			388
04	2670 X	2589	-0-	-81	-0-	2587	2	2	5	N	-0-	195	1			193
05	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2489	2	113	9	N	103	196	1			100
06	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	2223	2	175	9	N	159	186	1			73
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	185	195	1			63
08	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	2334	2			N	-0-					63

PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8245 - 12475						
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3307	2	178	9	N	162	196	1			90
04	4320 X	3470	-0-	-850	-0-	3159	2	102	5	N	190	165	1			115
						209	9									
05	4433 X	3681	-0-	-752	-0-	3138	2	367	5	N	160	188	1			87
						176	9									
06	4200 X	2604	-0-	-1596	-0-	2475	2	129	9	N	117					204
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	113	193	1			124
08	3689 X	2596	-0-	-1093	-0-	2462	2	134	9	N	122	196	1			50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PORTER 324		WELL #: 1H		RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		560
04	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2		N	-0-	181 1	379
05	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2		N	-0-	193 1	186
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	113	189 1	110
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2789	1	156 9	N	142	192 1	60
08	2852 X	2722	-0-	-130	-0-	2580	2	142 9	N	129		189

ELMER GRAVES 615		WELL #: 1H		RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023	
03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		1730
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-				N	-0-		1730
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-		1730
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		1730
07	3038 X	1177	-0-	-1861	-0-	1177	1		N	-0-		1730
*08	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-		1730

ELMER GRAVES 615		WELL #: 4H		RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1228
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	1228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1228
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1228
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1228

ELMER GRAVES 615		WELL #: 3H		RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854	
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-		455
04	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1 9	N	1	197 1	258
05	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-	1 8	258
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-	188 1	70
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2445	1	96 9	N	87		157
08	2542 X	2406	-0-	-136	-0-	2316	2	90 9	N	82	191 1	48

ELMER GRAVES 615		WELL #: 5H		RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875	
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-		1076
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1 9	N	1	196 1	880
05	2387 N	2133	-0-	-254	-0-	2133	2		N	-0-	1 8	880
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-	187 1	693
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	1		N	-0-		693
*08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-	194 1	499

ELMER GRAVES 615		WELL #: 2H		RRCID ->	278496	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430	
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		1057
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		1057
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-		1057
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	185 1	872
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	1		N	-0-		872
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		872

DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID ->	278519	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		395

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	190	1	143
04	9270 X	9211	-0-	-59	-0-	9208	2	3 9 N	3	3	8	143
05	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12247	2	119 9 N	108	74	1	177
06	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	12089	2	54 9 N	49	188	1	38
07	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	11571	1	48 9 N	44			82
*08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10823	2	64 9 N	58			140

MARTHA VESTER 617		WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397			
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			917
04	1020 X	344	-0-	-676	-0-	250	2	94 5 N	-0-	182	1	735
05	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	763	2	294 5 N	-0-			735
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	193	1	542
07	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	1	N	-0-	193	1	349
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-	193	1	156

MARTHA VESTER 617		WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015			TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547			
03	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-			759
04	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5284	2	2 9 N	2	389	1	370
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4851	2	124 9 N	113	391	1	90
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	305	185	1	210
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4978	1	297 9 N	270	378	1	102
*08	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4681	2	261 9 N	237	187	1	152

HAGER TRUST 616		WELL #: 3H		RRCID -> 278625		COMPL. DATE 01/04/2015			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035			
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			915
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4467	2	84 5 N	1	389	1	526
						1	9					
05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4706	2	71 5 N	1	195	1	331
						1	9					
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	194	1	137
07	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	1	N	-0-			137
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3709	2	218 9 N	198	195	1	140

PARKER 618		WELL #: 2H		RRCID -> 278766		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040			
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-			1597
04	4410 X	3568	-0-	-842	-0-	3551	2	16 5 N	1	195	1	1402
						1	9					
05	4557 X	3593	-0-	-964	-0-	3521	2	71 5 N	1	195	1	1207
						1	9					
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-	187	1	1020
07	4557 X	3587	-0-	-970	-0-	3587	1	N	-0-			1020
*08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2	N	-0-	188	1	832

PARKER 618		WELL #: 5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491			
03	14B2 EXT	3007	-0-	3007	13434	2974	2	33 9 N	30			244
04	14B2 EXT	3176	-0-	3176	16610	3096	2	28 5 N	47	184	1	105
						52	9					
05	14B2 EXT	3556	-0-	3556	20166	3268	2	49 5 N	217	196	1	124
						239	9					
06	20166 X	-0-	-0-	-20166	-0-			N	196	193	1	127
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3316	1	184 9 N	167	187	1	107
*08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3456	2	191 9 N	174	196	1	85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-			1140
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2713 2	297 5	N	1	390 1	1 8	750
						1 9						
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2777 2	175 5	N	1	187 1	1 8	563
						1 9						
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			563
07	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856 1		N	-0-	185 1		378
*08	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 2		N	-0-	199 1		179

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			303
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	203 1		100
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1464 2	28 9	N	25			125
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	99			224
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1631 1	108 9	N	98	195 1		127
*08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1543 2	75 9	N	68			195

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			636
04	1920 X	32	-0-	-1888	-0-	9 2	23 5	N	-0-	199 1		437
05	1984 X	27	-0-	-1957	-0-	27 5		N	-0-			437
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			437
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			437
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			437

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			196
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	95 1		101
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			101
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			101
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 1		N	-0-			101
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			101

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2602 2	120 9	N	109	203 1		99
04	2610 X	2409	-0-	-201	-0-	2315 2	94 9	N	85			184
05	2821 X	2380	-0-	-441	-0-	2233 2	147 9	N	134	199 1		119
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-			119
07	2728 X	80	-0-	-2648	-0-	60 1	20 9	N	18			137
08	2728 X	1524	-0-	-1204	-0-	1450 2	74 9	N	67			204

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	194 1		801
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3697 2	3 9	N	3	194 1	3 8	607
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3894 2	1 9	N	1	194 1	1 8	413
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			413
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 1		N	-0-	194 1		219
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4508 2	64 9	N	58	188 1		89

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
DAISY GRAVES 529		WELL #: 6H		RRCID -> 278872		COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			482
04	5670 X	4220	-0-	-1450	-0-	3296	2	912	5	11	387	1	105
05	5580 X	5068	-0-	-512	-0-	3631	2	1077	5	327	193	1	239
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	360	9		N	267	389	1	117
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	5960	1	498	9	453	390	1	180
*08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	4933	2	320	9	291	197	1	274

PEYTON RANCH 417		WELL #: 4H		RRCID -> 278882		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576				
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2		N	-0-			89
04	4590 X	687	-0-	-3903	-0-	687	2		N	-0-			89
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-	56	1	33
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			33
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			33
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-			33

PEYTON RANCH 417		WELL #: 5H		RRCID -> 278883		COMPL. DATE 10/27/2014			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			509
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			509
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65	1	444
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			444
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			444
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			444

REBA N MILLER		WELL #: 13H		RRCID -> 279066		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750				
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			92
04	4830 X	3641	-0-	-1189	-0-	3640	2	1	9	1	1	8	92
05	5673 X	5024	-0-	-649	-0-	4606	2	418	9	380	385	1	87
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				N	261	188	1	160
07	4929 X	4525	-0-	-404	-0-	4304	1	221	9	201	186	1	175
*08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5206	2	242	9	220	193	1	202

ROXIE 282		WELL #: 6H		RRCID -> 279067		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589				
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	198	1	151
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			151
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			151
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			151
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

WHEAT 252		WELL #: 3H		RRCID -> 279068		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064				
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3262	2	53	9	48	205	1	291
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3351	2	5	5	184	401	1	73
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3483	2	2	5	223			296
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	245	9		N	157	197	1	256
07	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3360	1	228	9	207	201	1	262
08	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	3219	2	201	9	183	196	1	249

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
HAGER TRUST 616		WELL #: 4H		RRCID -> 279070		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8501 - 13036					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
*08	3100 N	4257	-0-	1157	1157	3849	2	408	9	N	371	392	1		230

HAGER TRUST 616		WELL #: 5H		RRCID -> 279071		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8548 - 12972					
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				436
04	3030 X	2249	-0-	-781	-0-	2249	2			N	-0-				436
05	3348 X	2113	-0-	-1235	-0-	2112	2	1	9	N	1	193	1	1 8	243
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-				243
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2752	1	158	9	N	144	187	1		200
*08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2919	2	207	9	N	188	193	1		195

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		RRCID -> 279746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8460 - 12396	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6194H		RRCID -> 279847		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8164 - 12168					
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-				235
04	4020 X	2576	-0-	-1444	-0-	2464	2	112	9	N	102	290	1		47
05	4154 X	2793	-0-	-1361	-0-	2635	2	158	9	N	144	1	8		190
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	114	190	1		114
07	3472 X	2403	-0-	-1069	-0-	2312	1	91	9	N	83				197
08	2852 X	1961	-0-	-891	-0-	1878	2	83	9	N	75				272

GRAVES		WELL #: 12H		RRCID -> 279849		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 8501 - 12718					
03	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-				653
04	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	13947	2	71	5	N	76	589	1	1 8	139
05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	14814	2	215	5	N	682	577	1	2 8	242
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	411	575	1		78
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	208				286
08	9424 X	1206	-0-	-8218	-0-	1206	2			N	-0-				286

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 7076H		RRCID -> 279850		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8161 - 12680					
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				1376
04	1830 X	854	-0-	-976	-0-	853	2	1	9	N	1	268	1	1 8	1108
05	1643 X	769	-0-	-874	-0-	769	2			N	-0-				1108
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	187	1		921
07	1054 X	616	-0-	-438	-0-	616	1			N	-0-				921
*08	899 X	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-	193	1		728

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 5707H		RRCID -> 280315		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 8444 - 12694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							147
07	3100 N	4326	-0-	1226	1226	3940	1	386	9	N	351	120
08	14B2 EXT	3970	-0-	3970	5196	3622	2	348	9	N	316	249

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6198H		RRCID -> 280319		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8377 - 12448		
03	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-	147
04	5880 X	5164	-0-	-716	-0-	4613	2	551	9	N	501	60
05	5704 X	4884	-0-	-820	-0-	4480	2	404	9	N	367	232
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	283	142
07	5363 X	4519	-0-	-844	-0-	4398	1	121	9	N	110	65
08	5332 X	4796	-0-	-536	-0-	4298	2	498	9	N	453	134

KING 552		WELL #: 1H		RRCID -> 280345		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 8163 - 12215		
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-	259
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-	259
05	4619 X	4356	-0-	-263	-0-	4356	2			N	-0-	259
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-	259
07	4526 X	4181	-0-	-345	-0-	4091	1	90	9	N	82	155
08	4371 X	3863	-0-	-508	-0-	3863	2			N	-0-	155

BAILEY 271		WELL #: 1H		RRCID -> 280528		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8920 - 11620		
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1123	2	257	9	N	234	184
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1185	2	210	9	N	191	174
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1260	2	268	9	N	244	220
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1239	2	217	9	N	197	215
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1262	1	216	9	N	196	210
08	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1279	2	208	9	N	189	202

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6125H		RRCID -> 280736		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8200 - 12166		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	556

DICK BARTON 502		WELL #: 1H		RRCID -> 280901		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7961 - 11911		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	211
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-	211
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-	211
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-	211
07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	1			N	-0-	211
*08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-	211

HAGER TRUST 616		WELL #: 1H		RRCID -> 280902		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8582 - 13017		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	581
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	478
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				103	1		478
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	478
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	478
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	478

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132
 HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-			966
04	1140 X	835	-0-	-305	-0-	834 2	1 9		N	1	190 1	1 8	776
05	1178 X	847	-0-	-331	-0-	846 2	1 9		N	1	195 1	1 8	581
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			581
07	868 N	790	-0-	-78	-0-	790 1			N	-0-			581
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-	189 1		392

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713 2			N	-0-			1179
04	9750 X	7733	-0-	-2017	-0-	7732 2	1 9		N	1	391 1	1 8	788
05	9610 X	9295	-0-	-315	-0-	9293 2	2 9		N	2	389 1	2 8	399
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	12	187 1		224
07	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8707 1	317 9		N	288	370 1		142
08	9300 X	6495	-0-	-2805	-0-	6298 2	197 9		N	179	194 1		127

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2207
04	9420 X	1440	-0-	-7980	-0-	1439 2	1 5		N	-0-	32 1		2175
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-				N	-0-			2175
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-				N	-0-			2175
07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083 1			N	-0-			2175
*08	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2			N	-0-	199 1		1976

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			613

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			537
04	90 X	67	-0-	-23	-0-	67 5			N	-0-			537
05	186 X	60	-0-	-126	-0-	60 5			N	-0-			537
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			537
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			537
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			537

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2			N	-0-			717
04	5640 X	5321	-0-	-319	-0-	5070 2	247 5		N	4	390 1	4 8	327
05	5580 X	5513	-0-	-67	-0-	5334 2	179 9		N	163	382 1	5 8	103
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-				N	287	187 1		203
07	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5014 1	444 9		N	404	373 1		234
08	5518 X	4659	-0-	-859	-0-	4317 2	342 9		N	311	381 1		164

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132								
PRICE, WILLIS D.			WELL #:	6134H	RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-		669
04	7260 X	6833	-0-	-427	-0-	6832	2	1	9	N	1	278
05	7812 X	6983	-0-	-829	-0-	6883	2	100	9	N	91	182
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	246	235
07	7378 X	6922	-0-	-456	-0-	6651	1	271	9	N	246	95
*08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7241	2	365	9	N	332	240

PRICE, WILLIS D			WELL #:	6133H	RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		452
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		452
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		452

PEYTON RANCH 417			WELL #:	2H	RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		902
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95	807
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		807

PRICE, WILLIS D			WELL #:	6132H	RRCID ->	281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8399 - 12793
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1809	2	52	9	N	47	247
04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8260	2	1	5	N	241	102
						265	9					
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	7990	2	274	9	N	249	162
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	181	155
07	8556 X	5699	-0-	-2857	-0-	5560	1	139	9	N	126	94
08	8556 X	409	-0-	-8147	-0-	409	2			N	-0-	94

HARRY PARKER 697			WELL #:	5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-	337
04	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6088	2	44	5	N	170	212
						187	9					
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6427	2	452	9	N	411	239
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7000	2	393	9	N	357	217
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	381	217
*08	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6518	2	419	9	N	381	217

PRICE, WILLIS D			WELL #:	5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-	2093
04	4050 X	3506	-0-	-544	-0-	3178	2	327	5	N	1	1511
						1	9					
05	3937 X	3121	-0-	-816	-0-	2908	2	211	5	N	2	1129
						2	9					
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	556
07	3658 X	2998	-0-	-660	-0-	2929	1	69	9	N	63	234
08	3658 X	3300	-0-	-358	-0-	2895	2	405	9	N	368	215

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID -> 281304		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	-0-	4610	2		N	-0-				501
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	2	31	9	N	28	391	1	137
05	5053 X	4216	-0-	-837	-0-	-0-	3921	2	295	9	N	268	196	1	209
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-					N	193	185	1	217
07	4619 X	3797	-0-	-822	-0-	-0-	3578	1	219	9	N	199	182	1	234
08	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	-0-	4234	2	58	9	N	53	193	1	94

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID -> 281305		COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315						
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-				442
04	3240 X	2483	-0-	-757	-0-	-0-	2483	2		N	-0-	194	1		248
05	3100 X	2381	-0-	-719	-0-	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8	248
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-					N	-0-			248
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2621	1	80	9	N	73	194	1	127
08	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	-0-	2345	2	86	9	N	78			205

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID -> 281735		COMPL. DATE 09/16/2016			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477						
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	2	24	9	N	22			277
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2	339	9	N	308	388	1	197
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	2	560	9	N	509	583	1	122
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-					N	459	377	1	204
07	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	1	517	9	N	470	570	1	104
08	4929 X	4851	-0-	-78	-0-	-0-	4381	2	470	9	N	427	389	1	142

DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID -> 281746		COMPL. DATE 09/13/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769						
03	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	-0-	12429	2	64	9	N	58			100
04	11880 X	11320	-0-	-560	-0-	-0-	8927	2	1978	5	N	377	195	1	281
							415	9							
05	13640 X	12279	-0-	-1361	-0-	-0-	10546	2	1137	5	N	542	567	1	256
							596	9							
06	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-	-0-					N	484	573	1	167
07	13640 X	11580	-0-	-2060	-0-	-0-	10957	1	623	9	N	566	567	1	166
08	12493 X	11592	-0-	-901	-0-	-0-	10977	2	615	9	N	559	585	1	140

PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			323
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1	162
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016			TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382						
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-				409
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	3993	2	210	9	N	191	391	1	207
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2	331	9	N	301	389	1	119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	186	1	162
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	3901	1	249	9	N	226	183	1	205
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	2	222	9	N	202	187	1	220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/27/2019			TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11811 X	8474	-0-	-3337	-0-	8474	2			N	-0-					924
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8182	2	455	5	N	3	3	8			924
05	8525 X	8496	-0-	-29	-0-	8332	2	161	5	N	3	187	1	3	8	737
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					737
07	8928 X	6227	-0-	-2701	-0-	6227	1			N	-0-	187	1			550
08	8928 X	5204	-0-	-3724	-0-	5204	2			N	-0-					550
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	5	N	-0-					168
05	434 N	8	-0-	-426	-0-	8	5			N	-0-					168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					168
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					168
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833							
03	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9712	2	70	9	N	64					276
04	12090 X	9237	-0-	-2853	-0-	9099	2	138	9	N	125	330	1	3	8	68
05	10912 X	8680	-0-	-2232	-0-	8463	2	217	9	N	197	192	1	3	8	70
06	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	229	187	1			112
07	10261 X	8795	-0-	-1466	-0-	8568	1	227	9	N	206	187	1			131
08	9796 X	8061	-0-	-1735	-0-	7859	2	202	9	N	184	197	1			118
PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019							
03	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					583
04	21060 X	17455	-0-	-3605	-0-	17194	2	261	9	N	237	665	1	6	8	149
05	20987 X	17159	-0-	-3828	-0-	16587	2	572	9	N	520	390	1	5	8	274
06	19770 X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	636	765	1			145
07	18569 X	18200	-0-	-369	-0-	17509	1	691	9	N	628	573	1			200
08	18569 X	17812	-0-	-757	-0-	17144	2	668	9	N	607	569	1			238
LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600							
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13	9	N	12					217
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1324	2	300	5	N	158	194	1	1	8	180
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1402	2	233	5	N	171	188	1	1	8	162
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					162
07	1860 N	1535	-0-	-325	-0-	1371	1	164	9	N	149	194	1			117
08	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1347	2	268	9	N	244	197	1			164
SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522							
03	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					568
04	8550 X	8409	-0-	-141	-0-	8054	2	348	5	N	6	250	1	6	8	318
05	9052 X	8876	-0-	-176	-0-	8639	2	33	5	N	185	381	1	7	8	115
06	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	277	188	1			204
07	8680 X	8451	-0-	-229	-0-	8100	1	351	9	N	319	386	1			137
08	8866 X	8738	-0-	-128	-0-	8439	2	299	9	N	272	194	1			215

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
REBA N MILLER		WELL #: 20H		RRCID -> 282750		COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2		N	-0-		257
04		14580 X	13763	-0-	-817	-0-	13216	2	547	9	N	497	129
05		14911 X	11897	-0-	-3014	-0-	11393	2	504	9	N	458	202
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-			270		N	372	100
07		14229 X	11644	-0-	-2585	-0-	10962	1	682	9	N	620	160
08		14229 X	11152	-0-	-3077	-0-	10720	2	432	9	N	393	179

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6953H		RRCID -> 282773		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097				
03		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2		N	-0-		1146
04		11010 X	10225	-0-	-785	-0-	9963	2	258	5	N	4	703
												4	
05		11160 X	10291	-0-	-869	-0-	10002	2	286	5	N	3	315
												3	
06		10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	332	85
07		10571 X	10242	-0-	-329	-0-	9760	1	482	9	N	438	149
*08		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	10562	2	470	9	N	427	201

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6955H		RRCID -> 282774		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186				
03		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-		277
04		3870 X	2240	-0-	-1630	-0-	2144	2	96	9	N	87	65
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6454	2	453	9	N	412	84
06		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	373	85
07		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	5654	1	432	9	N	393	105
08		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3589	2	332	9	N	302	220

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6956H		RRCID -> 282775		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475				
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-		603
04		7470 X	3203	-0-	-4267	-0-	3203	2		N	-0-	195	408
05		7161 X	306	-0-	-6855	-0-	306	2		N	-0-		408
06		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	408
07		4216 X	100	-0-	-4116	-0-	100	1			N	-0-	408
08		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-	408

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 6954H		RRCID -> 282776		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250				
03		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2		N	-0-		199
04		16320 X	14734	-0-	-1586	-0-	14529	2	205	9	N	186	187
05		16151 X	13930	-0-	-2221	-0-	13721	2	209	9	N	190	182
06		15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	106	100
07		15996 X	13363	-0-	-2633	-0-	13152	1	211	9	N	192	104
08		15996 X	13244	-0-	-2752	-0-	13048	2	196	9	N	178	94

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 282777		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368				
03		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11495	2	450	9	N	409	272
04		12390 X	11786	-0-	-604	-0-	11204	2	196	5	N	351	73
												386	
05		12586 X	12211	-0-	-375	-0-	11526	2	236	5	N	408	117
												449	
06		11880 X	11732	-0-	-148	-0-	11324	2	408	9	N	371	120
07		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	343	99
08		12214 X	12091	-0-	-123	-0-	11677	2	414	9	N	376	110

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
REBA N MILLER			WELL #: 21H		RRCID -> 282830		COMPL. DATE 03/07/2017			TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9702	2	76	9	N	69	244
04	10590 X	9780	-0-	-810	-0-	9333	2	447	9	N	406	114
05	10912 X	9953	-0-	-959	-0-	9546	2	407	9	N	370	164
06	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	351	140
07	10106 X	9818	-0-	-288	-0-	9420	1	398	9	N	362	129
08	10106 X	9573	-0-	-533	-0-	9179	2	394	9	N	358	104

PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 4H		RRCID -> 282889		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560		
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-	1383
04	11610 X	9268	-0-	-2342	-0-	9268	2			N	-0-	424
05	11904 X	10312	-0-	-1592	-0-	9774	2	538	9	N	489	190
06	11460 X	10018	-0-	-1442	-0-	9161	2	857	9	N	779	220
07	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	511	169
08	10323 X	10102	-0-	-221	-0-	9146	2	956	9	N	869	271

PRICE TRUST 'C' 604			WELL #: 3H		RRCID -> 282901		COMPL. DATE 03/19/2017			TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720		
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-	630
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5118	2	271	5	N	503	205
						553	9					
05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5238	2	273	5	N	401	232
						441	9					
06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5372	2	419	9	N	381	234
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	400	256
08	6138 X	5871	-0-	-267	-0-	5420	2	451	9	N	410	287

COBLE UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 283101		COMPL. DATE 08/28/2017			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682		
03	17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	15718	2	1788	9	N	1625	364
04	18930 X	16682	-0-	-2248	-0-	14746	2	65	5	N	1701	230
						1871	9					
05	18631 X	16387	-0-	-2244	-0-	14793	2	72	5	N	1384	144
						1522	9					
06	17310 X	16404	-0-	-906	-0-	14064	2	2340	9	N	2127	429
07	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	1743	341
08	17515 X	15826	-0-	-1689	-0-	13978	2	1848	9	N	1680	187

BRAINARD UNIT 14			WELL #: 2H		RRCID -> 283174		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	251
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3969	5	263	9	N	239	120
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	99	2	4014	5	N	273	207
						300	9					
06	3000 N	4460	-0-	1460	1460	4184	2	276	9	N	251	277
07	1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-					N	248	155
*08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3762	2	272	9	N	247	219

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
PRICE, WILLIS D		WELL #: 26HX		RRCID -> 283265		COMPL. DATE 02/18/2017			TOTAL DEPTH 7827		PERF. 8180 - 17094		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2	N	-0-			2416	
04	6090 X	5464	-0-	-626	-0-	5440	2	N	2	585	1	1831	2 8
05	6293 X	5409	-0-	-884	-0-	5350	2	N	1	585	1	1246	1 8
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	572	1	674	
07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5879	1	N	25	566	1	133	
*08	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8387	2	N	487	381	1	239	

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5342H		RRCID -> 283266		COMPL. DATE 02/24/2017			TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8322 - 12480		
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			167	
04	1680 X	1517	-0-	-163	-0-	1196	2	N	292	194	1	264	1 8
05	1829 X	1287	-0-	-542	-0-	1278	2	N	8	196	1	75	1 8
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	177			252	
07	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1232	1	N	185	382	1	55	
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	189			244	

PIPER, OLA O.		WELL #: 6926H		RRCID -> 283340		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8080 - 12414		
03	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2	N	-0-			215	
04	10740 X	9875	-0-	-865	-0-	9597	2	N	253	309	1	150	9 8
05	10757 X	10031	-0-	-726	-0-	9881	2	N	136	195	1	85	6 8
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			N	241	194	1	132	
07	10199 X	9782	-0-	-417	-0-	9533	1	N	226	194	1	164	
08	10199 X	9588	-0-	-611	-0-	9346	2	N	220	188	1	196	

PRICE, WILLIS D		WELL #: 28HX		RRCID -> 283373		COMPL. DATE 02/20/2017			TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8274 - 15521		
03	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2	N	-0-			3627	
04	9180 X	6400	-0-	-2780	-0-	6351	2	N	1	581	1	3046	1 8
05	9517 X	6280	-0-	-3237	-0-	6212	2	N	1	580	1	2466	1 8
06	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			N	-0-	379	1	2087	
07	8153 X	6339	-0-	-1814	-0-	6339	1	N	-0-	768	1	1319	
08	7006 X	118	-0-	-6888	-0-	118	2	N	-0-			1319	

BRAINARD 12		WELL #: 1H		RRCID -> 283515		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 6462		PERF. 7264 - 14611		
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	371	1	N	1573	1653	1	434	
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1730	9	N				289	
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	1494	1639	1		
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	1643	9	N				244	
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	3947	2	N	1419	1464	1		
*08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	1561	9	N	1572	1637	1	179	
						5316	2	N	1508	1452	1	235	
						4282	2	N	1469	1459	1	245	

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 8H		RRCID -> 284325		COMPL. DATE 12/04/2017			TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7896 - 12078		
03	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2	N	-0-			270	
04	24600 X	24323	-0-	-277	-0-	24191	2	N	120	199	1	177	14 8
05	25916 X	25216	-0-	-700	-0-	25056	2	N	145	199	1	112	11 8
06	25080 X	24614	-0-	-466	-0-	24451	2	N	148	195	1	65	
07	25606 X	-0-	-0-	-25606	-0-			N	211			276	
*08	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	26391	2	N	144	189	1	231	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 7H		RRCID -> 284419		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8332 - 12668	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23399	2				692
04	22500 X	22043	-0-	-457	-0-	22042	2	1	9	1	355
05	23250 X	22160	-0-	-1090	-0-	22159	2	1	9	1	168
06	22500 X	-0-	-0-	-22500	-0-					162	142
07	23250 X	21629	-0-	-1621	-0-	21320	1	309	9	1	235
08	23250 X	21803	-0-	-1447	-0-	21564	2	239	9	1	264

SUESS 816		WELL #: 8H		RRCID -> 284551		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 7963 - 11918	
03	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	18785	2				926
04	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2				232
05	15841 X	15348	-0-	-493	-0-	14839	2	509	9	1	119
06	15330 X	15160	-0-	-170	-0-	14260	2	900	9	1	188
07	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					445	246
*08	15841 X	14717	-0-	-1124	-0-	13789	2	928	9	1	330

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 8H		RRCID -> 285747		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8261 - 12852	
03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2				283
04	10410 X	8022	-0-	-2388	-0-	7607	2	415	9	1	175
05	10757 X	8188	-0-	-2569	-0-	7703	2	485	9	1	235
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					422	277
07	9362 X	6972	-0-	-2390	-0-	6566	1	406	9	1	274
08	8649 X	4267	-0-	-4382	-0-	4011	2	256	9	1	128

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #: 488260		RRCID -> 022396		COMPL. DATE 01/25/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7551 - 7555	
GEX, J. A. -B-		1									
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						100
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						100
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950		PERF. N/A	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						144
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						144
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						144

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WILSON UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030816	COMPL. DATE	12/31/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7557 - 7599			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			20
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20

IMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031553	COMPL. DATE	11/22/1963	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7565 - 7610			
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			8
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			8
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #:		1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7461 - 7538			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7623 - 7647			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			64
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			64
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			64

BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7461 - 7516			
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			55
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			55
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			55

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7434 - 7518			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			124
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			124
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			124
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7463 - 7540			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			80
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			80
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260							
MANDALEK, MARTIN, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7548 - 7628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					20
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					20
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		20

CHRIST PEIL			WELL #:	1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7464 - 7549
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					55
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					55
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		55

DUKE, C. C.			WELL #:	1	RRCID ->	038506	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7460 - 7552
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.			WELL #:	1	RRCID ->	039715	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7541 - 7631
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					42
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					42
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					42
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	040867	COMPL. DATE	12/28/1966	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7545 - 7667
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BORN, ALEX -E-			WELL #:	1	RRCID ->	041528	COMPL. DATE	04/14/1967	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7412 - 7530
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

KELLN, CHRIST H.			WELL #:	1	RRCID ->	041530	COMPL. DATE	04/12/1967	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7478 - 7578
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					89
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					89
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					89
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		89

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					130
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					130
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635								
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469								
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					236
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					236
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					236
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679	
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-	40
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-	40
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-	40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7525 -	7619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			20
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			20
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7491 -	7529
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			149
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			149
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8064 -	8094
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

BORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7550 -	7598
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			120
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			120
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8055 -	8137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		1427	RRCID ->	057850	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8094 -	8172
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #:		1426	RRCID ->	058612	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8080 -	8110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2763 N	-0-	-0-	-2763	-0-					107
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					107
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					107
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					107
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	107

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					20
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	20

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7684 - 7756
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	N	-0-		150	
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-	N	-0-		150	
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	N	-0-		150	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		150	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		150	

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	N	-0-		60	
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	N	-0-		60	
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	N	-0-		60	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60	

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7686 - 7739
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-		43	
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	N	-0-		43	
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-		43	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43	

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8670 - 10000
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-		219	
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-	N	-0-		219	
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	N	-0-		219	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		219	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		219	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		219	

CASE IVON		WELL #:		1515	RRCID ->	068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7969 - 8042
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

OLA		WELL #:		4	RRCID ->	070548	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7618 - 7678
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		3688-U	RRCID ->	070549	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 7646 - 9868
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	N	-0-		84	
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-	N	-0-		84	
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	N	-0-		84	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		84	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
OLA		WELL #:		3	RRCID ->	070671	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7626 - 7714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		92
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		92
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

MILLER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	071086	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	7822	PERF. 7640 - 7716	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071087	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 7570 - 7636	
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		160
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-		160
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		160
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	071403	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8180 - 8232	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:		2	RRCID ->	071782	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7483 - 7572	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #:		2	RRCID ->	071789	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7502 - 7578	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		32
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		32
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7506 - 7528	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		19
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		19
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	90

KIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					28
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					28
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	28

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					10
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					10
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					62
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					62
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	62

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					16
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					16
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	16

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					129
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					129
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					129
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	129

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		42
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		42
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		42
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582												
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		47
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		47
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		47
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614												
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		25
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		25
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369												
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		137
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		137
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		137
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		82
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		82
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	084679	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7448 - 7480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		84
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		84
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

WILSON UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7615 - 7656
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		32
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		32
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

WASELL, JOHN R.		WELL #:		3771	RRCID ->	087641	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 9310
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		147
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7637 - 7653
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8004 - 8889
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #:		3513	RRCID ->	088000	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7967 - 10413
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		74
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		74
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088001	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8130 - 8160
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		2725	RRCID ->	088106	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8141 - 9672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			52
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			52
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		2	RRCID ->	088324	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7415 - 7678			
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			74
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			74
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		3774	RRCID ->	088761	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7650 - 8553			
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			81
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			81
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

MARTIN, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	089322	COMPL. DATE	08/06/1980	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7557 - 7629			
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			57
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			57
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		2	RRCID ->	089916	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7562 - 7616			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			52
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			52
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

KOCH, MARIE		WELL #:		2	RRCID ->	090597	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7610 - 7640			
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			127
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			127
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
AKERS, I. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	091416	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8215 - 10100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			213
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			213
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			213
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7486 - 7513		
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			94
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			94
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 8052 - 9605		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7590 - 7620		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7577 - 7616		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8062 - 8131		
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			84
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			84
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8017 - 8112		
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			5
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			5
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	25
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	25
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760	
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-	130
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	130
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-	130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
ANTHONY, ANITA B. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-				137	
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-				137	
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				137	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137	

PEIL, CHRIST										WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105	
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	-0-				N	-0-				171	
04		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-				N	-0-				171	
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-				N	-0-				171	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				171	
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-				N	-0-				171	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				171	

BORN, VICTOR ET AL										WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732	
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-				102	
04		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				N	-0-				102	
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-				102	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102	

MURPHY, W. A. -C-										WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DRAPER UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446	
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				95	
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-				95	
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-				95	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				95	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"										WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907	
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-				N	-0-				20	
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-				N	-0-				20	
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-				20	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20	

TUBB, GEORGE EARL -B- 370										WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000	
03		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-				N	-0-				145	
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-				N	-0-				145	
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	-0-				145	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				145	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #:		2	RRCID ->	097757	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7822 - 7896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			55
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

BALLENTINE		WELL #:		1	RRCID ->	098237	COMPL. DATE	12/05/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7554 - 7587		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			20
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #:		3635	RRCID ->	098802	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8264 - 9486		
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			25
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			25
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7551 - 7583		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

ABRAHAM, TOM		WELL #:		2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8643 - 10045		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			35
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			35
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HANSHU ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7535 - 7618		
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			130
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			130
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7552 - 7598		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			90
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			90
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GREER, MILDRED F.		WELL #:		1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7560 - 7584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						114
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						114
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		114

BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7549 - 7598
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						124
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						124
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						124
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		124

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8680 - 9970
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						37
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						37
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		37

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7622 - 7670
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						48
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						48
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		48

WEIDNER, OTTO		WELL #:		2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7707 - 7742
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 7562 - 8964
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						406
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						406
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						406
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						406
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-						406
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		406

YEATON		WELL #:		2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						37
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						37
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7494 -	7539	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 -	7577	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7639 -	7692	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8016 -	8092	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	124920	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 -	9074	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			70
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			70
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #:		3371	RRCID ->	133247	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8038 -	8108	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			82
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			82
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1903	RRCID ->	141770	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 -	7470	
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			43
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			43
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			43
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #:		1954	RRCID ->	141815	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7936 - 9141
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						243
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						243
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						243
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						243
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						243
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 - 7702
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18

REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	95
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	95
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	60
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	60
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	8
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	8
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-						192
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-						192
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						192
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						192
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						192

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PIERCE		WELL #:		3	RRCID ->	144072	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7510 - 7528
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						117
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						117
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						117
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	144610	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7474 - 7506
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

IMKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144634	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7611 - 7643
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						100
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						100
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						100

MARTIN, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	144656	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7565 - 7614
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						210
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						210
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						210
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						210
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						210

MARTIN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	144661	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	7785	PERF. 7606 - 7636
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						137
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						137
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						137
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722								
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572								
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					70
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					70
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591								
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					150
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					150
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626								
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					160
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					160
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #:		2367	RRCID ->	145164	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8499 - 10276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						28
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-						28
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-						28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		28

GINTER, MARTHA		WELL #:		4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7898 - 7966
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						57
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						57
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		57

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7953 - 8024
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						20
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7972 - 8036
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8051 - 8120
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						42
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						42
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		42

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7592
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7729 - 7782
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						32
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						32
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7578 - 7618
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						130
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						130
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		130

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						180
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						180
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						180
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						180
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		180

BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7507 - 7584
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						114
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						114
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		114

OLA		WELL #:		1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7634 - 7677
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PIPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	148285	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7670 - 7738
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						33
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		33

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #:		4	RRCID ->	148482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7730
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						84
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						84
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MILLER -B-		WELL #:		5	RRCID ->	148928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7526 - 9081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

MARTIN, SUSAN J.				WELL #:	3	RRCID ->	148931	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7630 - 7690
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						90	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						90	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						90	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						90	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						90	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	90	

BRADFORD -B-				WELL #:	4	RRCID ->	148932	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7530 - 7586
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						149	
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						149	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						149	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						149	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						149	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	149	

PIPER -A-				WELL #:	3	RRCID ->	148934	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7586 - 7662
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						74	
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						74	
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						74	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						74	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						74	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	74	

PIPER, OLA O. 688				WELL #:	12	RRCID ->	149052	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7633 - 7719
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						92	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						92	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						92	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						92	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						92	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	92	

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	149430	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7590 - 7614
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	

OLA				WELL #:	5	RRCID ->	153257	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7654 - 7728
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						32	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						32	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						32	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						32	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	32	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	153434	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8038 - 8060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			38
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			38
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

BRADFORD		WELL #:		4775	RRCID ->	153525	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7514 - 7582		
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			38
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			38
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

SCHULTZ -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 7520 - 9812		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			25
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			25
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	153765	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 7971 - 8046		
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			7
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			7
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153871	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8010 - 8034		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			20
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			20
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PIPER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	154718	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7610 - 7680		
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			62
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			62
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

BRADFORD -D-		WELL #:		3	RRCID ->	154745	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7596 - 7640		
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			75
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			75
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	154750	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7577 -	7588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155463	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7682 -	7738
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			32
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			32
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WASELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	155469	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7516 -	7586
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD "D"		WELL #:		4	RRCID ->	155669	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7566 -	7634
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			33
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			33
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		3372	RRCID ->	155713	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8083 -	8120
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			28
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			28
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	155851	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7462 -	7534
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #:		4865	RRCID ->	155902	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7588 -	7601
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			122
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			122
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			122
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8016 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7593 - 7611		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8389 - 8731		
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			97
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			97
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			97
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7986 - 8046		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7994 - 8062		
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7968 - 8043		
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			87
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			87
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7514 - 7637		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7546 - 7633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEIL, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7620 - 7650	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-			13
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			13
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MURPHY, W. A. "C"				WELL #:	3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			87
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			87
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PARKS, FRANKLIN GARNER				WELL #:	2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			55
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			55
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

REDELSPERGER 900				WELL #:	1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H.G.				WELL #:	4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7432 - 8022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7558 - 7608			
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		57
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		57
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7940 - 8020			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7676 - 8649			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303	COMPL. DATE 03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7480 - 7510			
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		149
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		149
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		149
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309	COMPL. DATE 03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7486 - 7594			
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		19
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		19
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7501 - 7521			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7509 -	7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			60
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			60
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7650 -	7730	
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			107
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			107
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8160 -	8241	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			85
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			85
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

SCHULTZ "A"		WELL #:		3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7524 -	7625	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			32
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			32
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7526 -	7559	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 -	7768	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			135
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			135
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8025 -	8098	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			40
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			40
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7668 - 7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			120
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			120
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	159569	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7534	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			132
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			132
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			132
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7493 - 7556	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 8004	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7474 - 7524	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			89
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			89
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7958 - 8026	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7555 - 7596	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			45
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			45
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602				
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			57
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			57
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700				
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			17
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			17
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106				
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			147
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			147
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BEAL, GEORGE E.		WELL #:		4	RRCID ->	164434	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7930 - 8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			82
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			82
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	164671	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7381 - 7478			
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			20
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			20
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		4	RRCID ->	164684	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7582 - 7610			
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			48
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			48
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			48
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		4371	RRCID ->	164686	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8050 - 8120			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164697	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7350 - 7450			
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			59
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			59
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			59
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7824 - 8694			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEIL, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	164882	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7560 - 7606			
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			122
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			122
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			122
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					38
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990								
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					45
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626								
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					38
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					95
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854								
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610								
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					112
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					112
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
DUKE, C. C. -A-		WELL #:		6728	RRCID ->	168851	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8117 - 9303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			202
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-			202
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			202
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			202

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		5	RRCID ->	169114	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7606 - 7669			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	169119	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8310 - 9123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			10

BORN, ALEX "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169957	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7460 - 7482			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			137
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			137
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			137

DUKE		WELL #:		5893	RRCID ->	170080	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7556 - 7580			
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-			20
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-			20
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		19	RRCID ->	171250	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7608 - 7683			
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-			18
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			18
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-			18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	171539	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8110 - 8188			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
FAIR		WELL #:		5	RRCID ->	172887	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7555 - 7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROYLES UNIT		WELL #:		4959	RRCID ->	173554	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7498 - 7528				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		4810	RRCID ->	174240	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7520 - 7579				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				53
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				53
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175046	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 7860				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7900				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7976 - 8026				
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				139
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				139
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8219 - 8294				
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				179
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				179
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616								
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					45
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514								
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079								
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					53
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827								
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					67
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					67
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						43
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						43
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		43

HARRIS, MACK C.		WELL #:		2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8022 - 8052
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		3335	RRCID ->	183528	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8242 - 8307
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		4456	RRCID ->	183620	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8072 - 8140
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	53
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	53
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7832 - 7841
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	42
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 7974 - 8024
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER, JACK R.		WELL #:		2380	RRCID ->	184264	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7820 - 7829
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	33
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	33
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS		WELL #:		2508	RRCID ->	184499	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7866 - 7938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			15
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			15
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		5455	RRCID ->	184654	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8067 - 8143	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 - 8011	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7572 - 9860	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			112
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			112
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			112
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7743 - 7806	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			53
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			53
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

HARRIS, MACK C.		WELL #:		1419	RRCID ->	192355	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8004 - 10367	
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			120
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			120
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			120
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KLIEWER 891		WELL #:		6	RRCID ->	197404	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7775 - 9377	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			75
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			75
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//	488260						
BEAL, GEORGE E. ETAL			WELL #:	2	RRCID -> 198366	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 10778	PERF. 7930	- 8010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER 776			WELL #:	5	RRCID -> 198499	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7865	- 9022	
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		59
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-		59
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

REDELSPERGER 900			WELL #:	6	RRCID -> 198515	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7676	- 9677	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		92
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		92
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

MANDALEK 867			WELL #:	4	RRCID -> 198562	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7775	- 9187	
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		120
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		120
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

AKERS, I.A. "B"			WELL #:	1	RRCID -> 199371	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 7667	PERF. 7562	- 7665	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		120
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		120
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

SCHOENHALS 861			WELL #:	6	RRCID -> 199468	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7800	- 9552	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

FAIR			WELL #:	6724	RRCID -> 199568	COMPL. DATE 11/29/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8032	- 9151	
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		59
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		59
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					221
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					221
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					221
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036								
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					140
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					140
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					165
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					165
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407								
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					94
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					94
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671								
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					12
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					12
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382								
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					79
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					79
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979								
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					152
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					152
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478								
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					105
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					105
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572								
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					38
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					38
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463								
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					79
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					79
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					71
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					71
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					102
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585								
03	2976 N	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					362
04	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					362
05	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					362
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067								
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					157
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					157
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482								
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					10
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705								
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					77
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					77
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447								
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					110
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					110
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204112	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	7830	-	9722
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			120
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			120
05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			120
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KLIOWER 891		WELL #:		7	RRCID ->	204116	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7830	-	9572
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		5462	RRCID ->	204130	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8124	-	9913
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			115
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			115
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			115
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		5372	RRCID ->	204156	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8500	-	9803
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			134
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			134
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			134
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134

WILLENE 376		WELL #:		5	RRCID ->	204384	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8080	-	9882
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			195
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			195
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			195
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

PIPER -B-		WELL #:		3777	RRCID ->	204387	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7992	-	9552
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			167
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			167
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			167
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			167

BARTON TRUST 379		WELL #:		5H	RRCID ->	204564	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8139	-	9702
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BLACKMORE 367		WELL #:		5	RRCID ->	204565	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8605 - 9727		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			37
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			37
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

GINTER, MARTHA		WELL #:		7458	RRCID ->	204566	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8457 - 9516		
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			17
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			17
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

HERRON 869		WELL #:		5	RRCID ->	204572	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8040 - 8882		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #:		7	RRCID ->	204610	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 8000 - 10142		
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			85
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			85
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		5374	RRCID ->	204614	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8372 - 9882		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #:		8771	RRCID ->	204861	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7700 - 9482		
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			28
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			28
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PARKER		WELL #:		3421	RRCID ->	204907	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8400 - 9768		
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			84
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			84
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
FAIR				WELL #: 8724	RRCID -> 204908	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 7963	- 9732							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C.				WELL #: 9	RRCID -> 204918	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7630	- 9222							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE 767				WELL #: 7	RRCID -> 204919	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH 7379	PERF. 7580	- 9602							
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					140
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					140
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GINTER, MARTHA				WELL #: 8458	RRCID -> 204924	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8264	- 9907							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 204945	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7558	- 7636							
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #: 4370	RRCID -> 205328	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8706	- 9426							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892				WELL #: 6H	RRCID -> 206740	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 7710	- 9802							
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					144
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					144
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					144
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BLACKMORE 367		WELL #:		4	RRCID ->	207666	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8630 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-						72
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						72
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-						72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		72

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		6812	RRCID ->	208109	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7914 - 9387
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						115
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						115
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						115
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		115

BARTON TRUST 379		WELL #:		6H	RRCID ->	208319	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8080 - 9742
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						26
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						26
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		26

WILLENE 376		WELL #:		6 H	RRCID ->	208922	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8260 - 9982
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						70
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						70
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		70

KOCH-LITTLE		WELL #:		6779	RRCID ->	208984	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 8191 - 8748
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						192
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						192
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						192
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						192
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		192

PEIL, JOHN		WELL #:		6864	RRCID ->	208986	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7866 - 9312
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						127
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						127
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						127
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		127

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		6814	RRCID ->	208987	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7781 - 9301
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						242
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-						242
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						242
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						242
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		242

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482								
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					65
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775								
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					120
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					120
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394								
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					324
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					324
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					324
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					324
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAIN E G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054								
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					152
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					152
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354								
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					64
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					64
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		7812	RRCID ->	210869	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	8135	-	9740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			99	
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			99	
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			99	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99	

FAIR		WELL #:		7724	RRCID ->	211791	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7901	-	9358
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			43	
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			43	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			43	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43	

PIPER -B-		WELL #:		4777	RRCID ->	211796	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7974	-	9484
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			124	
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			124	
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			124	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124	

BRADFORD -C-		WELL #:		7723	RRCID ->	211797	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7940	-	9104
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			129	
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			129	
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			129	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129	

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		8811	RRCID ->	211885	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7810	-	9312
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			135	
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			135	
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			135	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135	

IMKE UNIT		WELL #:		5868	RRCID ->	212078	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7949	-	9490
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	

BRADFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	213102	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7570	-	9794
03	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			127	
04	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			127	
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			127	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		6808	RRCID ->	213912	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7850 - 8702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						43
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						43
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-						43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						43
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		43

BARTON TRUST		WELL #:		7379	RRCID ->	214483	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8461 - 10128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		7377	RRCID ->	214793	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 8317 - 9514
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	23
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-	23
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-	23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		6374	RRCID ->	214795	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8449 - 10228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADFORD -D-		WELL #:		6722	RRCID ->	214877	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7940 - 9293
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	74
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	74
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-	74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	74

GINTER, MARTHA		WELL #:		9458	RRCID ->	215020	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 8346 - 9494
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

BORN, VICTOR ET AL		WELL #:		6807	RRCID ->	216311	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 8226 - 9502
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
SCHULTZ "C"		WELL #:		4885	RRCID ->	219430	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7750 - 9206
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						177
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-						177
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						177
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						177
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						177
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		177

GEX "A"		WELL #:		3888	RRCID ->	221271	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8101 - 9180
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		5962	RRCID ->	225208	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7872 - 9265
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						247
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-						247
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						247
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						247
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						247
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		247

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		7813	RRCID ->	226406	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8002 - 9377
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						80
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						80
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		80

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		5512	RRCID ->	227466	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8231 - 10624
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

BRADFORD -C-		WELL #:		8723	RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7911 - 9217
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						64
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-						64
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		64

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8116 - 9484
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						109
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		109

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7420 - 7490
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							40
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-							40
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		40

BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8261 - 9620
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8286 - 11588
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							155
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-							155
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							155
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							155
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		155

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8703 - 12545
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							259
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-							259
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							259
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							259
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							259
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		259

BARTON, JO ETAL		WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8290 - 12098
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-							159
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-							159
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-							159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							159
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #:		4513H	RRCID ->	234761	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8506 - 11930
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-							99
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-							99
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							99
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-							99
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		5371	RRCID ->	235435	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8687 - 12019
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-							157
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-							157
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							157
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-							157
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		157

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BROYLES UNIT		WELL #:		5959H	RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7894 - 11568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		4512H	RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8452 - 12191	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		137
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		137
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

WEIS, CARY NELL		WELL #:		5H	RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8408 - 12112	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-		242
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-			N	-0-		242
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-		242
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #:		6372H	RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8635 - 12304	
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-			N	-0-		104
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-			N	-0-		104
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-			N	-0-		104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-			N	-0-		104
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

HANSHU ET AL		WELL #:		6726	RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 7820 - 9394	
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			N	-0-		115
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			N	-0-		115
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		115
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

PIPER		WELL #:		5689H	RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 8243 - 11849	
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-			N	-0-		184
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			N	-0-		184
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			N	-0-		184
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

FREEMAN, ELODA A.		WELL #:		4334H	RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8515 - 12156	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		259
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		259
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		259
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		259
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #:		6454H	RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8462 - 12258
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		67
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		67
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		67
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

SMITH, VESTER		WELL #:		5700H	RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8212 - 12078
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		254
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		254
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		254
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		254

SMITH, VESTER		WELL #:		4700H	RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 8521 - 11886
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		234
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-		234
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		234
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		234
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		234
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		234

PIPER		WELL #:		2690H	RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 8233 - 10280
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		289
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		289
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		289
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		289
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		289

GEX, LUTIE W.		WELL #:		1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7579 - 7628
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #:		10	RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7750 - 7774
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		162
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		162
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8398 - 9346
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153			N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7478 - 7526	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	177274			N	-0-			77
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	177274			N	-0-			77
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	177274			N	-0-			77
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	177274			N	-0-			77
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	177274			N	-0-			77
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177274			N	NO RPT			77

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7546 - 7593	
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			100
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			100
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8878 - 12928	
03	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-			42
04	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-				N	-0-			42
05	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-				N	-0-			42
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-				N	-0-			42
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

MURPHY, W.A. -B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8530 - 13479	
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-				N	-0-			20
04	17280 X	-0-	-0-	-17280	-0-				N	-0-			20
05	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-				N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	16895 X	-0-	-0-	-16895	-0-				N	-0-			20
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8683 - 13185	
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-			82
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-				N	-0-			82
05	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-				N	-0-			82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-			82
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	9100 - 13486	
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-			221
04	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-				N	-0-			221
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-			221
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			221
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	-0-			99
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				N	-0-			99
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			99
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

03	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-				N	-0-			80
04	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-				N	-0-			80
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-				N	-0-			80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-				N	-0-			80
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

03	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			6
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-			6
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			6
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			6
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			6
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2		N	-0-			6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-		-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	30	1	216	2	N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-		-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	31	1	197	2	N	-0-		-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

03	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//	507473								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8169 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N	-0-	-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2			N	-0-	-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2			N	-0-	-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2			N	-0-	-0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #:	3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8425 - 10802	
03	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019 2			N	-0-	40
04	1890 N	217	-0-	-1673	-0-	217 2			N	-0-	40
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2			N	-0-	40
06	1950 N	1652	-0-	-298	-0-	1652 2			N	-0-	40
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			N	-0-	40
08	2325 N	1944	-0-	-381	-0-	1944 2			N	-0-	40

WHEELER 369		WELL #:	3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8500 - 10362	
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1725 2	46 9		N	42	134
04	780 N	502	-0-	-278	-0-	501 2	1 9		N	1	135
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600 2	10 9		N	9	144
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	144
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932 2	12 9		N	11	155
08	806 N	562	-0-	-244	-0-	534 2	28 9		N	25	180

WHEELER 369		WELL #:	4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262	
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3151 2	11 9		N	10	75
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2503 2	6 9		N	5	80
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3112 2	6 9		N	5	85
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2679 2	2 9		N	2	87
07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-	87
*08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2342 2	3 9		N	3	90

WHEELER 369		WELL #:	5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997	
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9		N	5	62
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9		N	3	65
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 2	3 9		N	3	68

OLLIE SCOTT 336		WELL #:	5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	17
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2			N	-0-	17
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	17
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	17
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2			N	-0-	17
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2			N	-0-	17

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473												
WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
03	1674 X	1239	-0-	-435	-0-	1206	2	33	9	N	30			100
04	1620 X	1343	-0-	-277	-0-	1310	2	33	9	N	30			130
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2544	2	13	9	N	12			142
06	3000 N	3134	-0-	134	134	3125	2	9	9	N	8			150
07	3100 N	2971	-0-	-129	5	2969	2	2	9	N	2			152
*08	1847 N	1842	-0-	-5	-0-	1834	2	8	9	N	7			159

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095					
TUBB -424-		WELL #: 1												
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	125	1	1514	2	N	-0-	120	1	111
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	2	N	10			121
						11	9							
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	126	1	1561	2	N	3			124
						3	9							
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1860	2	N	-0-			124
07	1178 N	771	-0-	-407	-0-	65	1	700	2	N	5			129
						6	9							
08	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-			129

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963					
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-			172
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	67	1	579	2	N	-0-			172
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	65	1	564	2	N	-0-			172
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	60	1	587	2	N	-0-			172
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	72	1	601	2	N	2			174
						2	9							
08	620 N	483	-0-	-137	-0-	35	1	448	2	N	-0-			174

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020					
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	45	1	260	2	N	-0-			167
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	49	1	298	2	N	1			168
						1	9							
05	434 N	336	-0-	-98	-0-	48	1	280	2	N	7			175
						8	9							
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-			175
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	2			177
						2	9							
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	39	1	225	2	N	-0-			177

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7858 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	-0-	172
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	-0-	172
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	31	1	748	2	N	23	195
						25	9					
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	30	1	695	2	N	-0-	195
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	31	1	710	2	N	-0-	195
08	806 N	641	-0-	-165	-0-	31	1	610	2	N	-0-	195

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7310 - 7392		
03	186 N	42	-0-	-144	-0-	31	1	11	2	N	-0-	76
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	N	-0-	76
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-	76
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-	76
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-	76
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-	76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6466 - 7539		
03	1767 N	1398	-0-	-369	-0-	152	1	1238	2	N	7	184
						8	9					
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	144	1	1217	2	N	-0-	184
05	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	139	1	1184	2	N	-0-	184
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	162	1	1345	2	N	-0-	184
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	137	1	1160	2	N	-0-	184
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	149	1	1265	2	N	-0-	184

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024		
03	1085 N	971	-0-	-114	-0-	86	1	885	2	N	-0-	94
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	86	1	882	2	N	-0-	94
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	86	1	906	2	N	-0-	94
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	76	1	888	2	N	-0-	94
07	992 N	982	-0-	-10	-0-	92	1	890	2	N	-0-	94
08	992 N	907	-0-	-85	-0-	61	1	846	2	N	-0-	94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995 - 8074		
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	60	1	466	2	N	-0-	-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	60	1	475	2	N	-0-	-0-
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	59	1	455	2	N	-0-	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	2	N	-0-	-0-
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-	-0-
08	527 N	350	-0-	-177	-0-	42	1	308	2	N	-0-	-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153		
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	68	1	605	2	N	-0-	185
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	-0-	185
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	67	1	581	2	N	-0-	185
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	2	N	-0-	185
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	74	1	625	2	N	2	187
						2	9					
08	651 N	561	-0-	-90	-0-	49	1	512	2	N	-0-	187

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		177 N	177	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-		27
04		180 N	172	-0-	-8	43	1	129	2	N	-0-		27
05		186 N	184	-0-	-2	45	1	139	2	N	-0-		27
06		180 N	178	-0-	-2	44	1	134	2	N	-0-		27
07		186 N	179	-0-	-7	44	1	135	2	N	-0-		27
08		186 N	184	-0-	-2	45	1	139	2	N	-0-		27

BURCHFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582	
03		337 N	337	-0-	-0-	60	1	277	2	N	-0-		54
04		300 N	290	-0-	-10	53	1	237	2	N	-0-		54
05		326 N	326	-0-	-0-	57	1	269	2	N	-0-		54
06		300 N	287	-0-	-13	53	1	234	2	N	-0-		54
07		316 N	316	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-		54
*08		325 N	325	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-		54

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930	
03		463 N	463	-0-	-0-	31	1	432	2	N	-0-		97
04		600 N	337	-0-	-263	30	1	307	2	N	-0-		97
05		378 N	378	-0-	-0-	31	1	325	2	N	20		117
						22	9						
06		450 N	290	-0-	-160	30	1	260	2	N	-0-		117
07		341 N	217	-0-	-124	31	1	186	2	N	-0-		117
08		372 N	252	-0-	-120	31	1	221	2	N	-0-		117

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680	
03		248 N	232	-0-	-16	50	1	182	2	N	-0-		67
04		210 N	202	-0-	-8	43	1	159	2	N	-0-		67
05		220 N	220	-0-	-0-	48	1	172	2	N	-0-		67
06		210 N	201	-0-	-9	44	1	157	2	N	-0-		67
07		217 N	210	-0-	-7	47	1	163	2	N	-0-		67
08		217 N	195	-0-	-22	42	1	153	2	N	-0-		67

TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704 - 7758	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160

BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716 - 7921	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-			164
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	39	1	93	2	N	-0-			164
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	39	1	84	2	N	-0-			164
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	37	1	67	2	N	-0-			164
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	38	1	66	2	N	-0-			164
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	37	1	60	2	N	-0-			164

AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7573 - 7594				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568				
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62	1	340	2	N	5			164
						6	9							
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	60	1	350	2	N	-0-			164
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	61	1	357	2	N	-0-			164
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	55	1	314	2	N	10			174
						11	9							
07	434 N	287	-0-	-147	-0-	39	1	242	2	N	5			179
						6	9							
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	47	1	283	2	N	-0-			179

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7457 - 7501				
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	2	N	-0-			80
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-			80
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	-0-			80
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	30	1	537	2	N	-0-			80
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-			80
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-			80

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7718 - 7752				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904				
03	961 N	899	-0-	-62	-0-	82	1	817	2	N	-0-			142
04	930 N	889	-0-	-41	-0-	81	1	808	2	N	-0-			142
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	-0-			142
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	2	N	-0-			142
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	86	1	808	2	N	-0-			142
08	930 N	700	-0-	-230	-0-	54	1	646	2	N	-0-			142

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838	-	7917		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	-0-		47	1	259	2	N	-0-			128
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	261	2	N	-0-			128
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	277	2	N	-0-			128
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	269	2	N	-0-			128
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	268	2	N	-0-			128
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	275	2	N	-0-			128

TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985	-	8080		
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-		54	1	377	2	N	-0-			163
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	-0-		53	1	366	2	N	-0-			163
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	381	2	N	-0-			163
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	371	2	N	-0-			163
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	377	2	N	-0-			163
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	-0-		43	1	339	2	N	-0-			163

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096	-	8170		
03	279 N	31	-0-	-248	-0-	-0-		31	1			N	-0-			44
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	-0-		30	1			N	-0-			44
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	-0-		31	1			N	-0-			44
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			44
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			44
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			44

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152	-	8288		
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-		45	1	234	2	N	-0-			102
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	-0-		45	1	237	2	N	-0-			102
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	-0-		44	1	213	2	N	-0-			102
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		41	1	207	2	N	-0-			102
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		45	1	200	2	N	-0-			102
08	248 N	137	-0-	-111	-0-	-0-		35	1	102	2	N	-0-			102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100	-	8200		
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	365	2	N	-0-			163
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	383	2	N	-0-			163
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	389	2	N	-0-			163
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	-0-		49	1	365	2	N	-0-			163
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-		54	1	342	2	N	-0-			163
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	-0-		42	1	297	2	N	-0-			163

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506	-	7532		
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		34	1	24	2	N	-0-			109
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-		32	1	22	2	N	-0-			109
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-		33	1	21	2	N	-0-			109
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-		33	1	26	2	N	-0-			109
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		34	1	26	2	N	-0-			109
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	31	2	N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	30	1	1199	2	N	203
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	77
						24	9				
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	92
						17	9				
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	2	N	123
						34	9				
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	2	N	140
						19	9				
08	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	30	1	1155	2	N	178
						42	9				

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548		
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	59	1	294	2	N	37
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	54	1	276	2	N	37
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	55	1	282	2	N	37
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	37
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1	284	2	N	37
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	2	N	37

BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540		
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	57	1	245	2	N	92
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	52	1	231	2	N	92
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	55	1	237	2	N	92
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	2	N	92
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	242	2	N	92
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	2	N	92

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786		
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	46	1	141	2	N	45
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	2	N	45
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	46	1	155	2	N	45
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	45
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	45
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	43	1	114	2	N	45

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556		
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	563	2	N	138
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	457	2	N	138
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	64	1	330	2	N	138
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	50	1	190	2	N	138
07	434 N	235	-0-	-199	-0-	49	1	186	2	N	138
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	53	1	211	2	N	138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	57	1	455	2	N	-0-				150
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	59	1	459	2	N	-0-				150
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	58	1	453	2	N	-0-				150
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	53	1	498	2	N	-0-				150
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	62	1	460	2	N	-0-				150
08	496 N	327	-0-	-169	-0-	32	1	295	2	N	-0-				150

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584						
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	2	N	-0-				108
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	38	1	182	2	N	-0-				108
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	37	1	143	2	N	-0-				108
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	32	1	158	2	N	-0-				108
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	27	1	136	2	N	-0-				108
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	29	1	135	2	N	-0-				108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280						
03	806 N	774	-0-	-32	-0-	31	1	735	2	N	7				173
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	8				181
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	31	1	732	2	N	5				186
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	30	1	699	2	N	-0-				186
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	31	1	723	2	N	2				188
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	31	1	729	2	N	5				193

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 219087		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301						
03	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	31	1	1022	2	N	-0-				67
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	30	1	963	2	N	-0-				67
05	1023 N	962	-0-	-61	-0-	30	1	932	2	N	-0-				67
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	29	1	959	2	N	-0-				67
07	1023 N	984	-0-	-39	-0-	31	1	953	2	N	-0-				67
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-				67

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028						
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	10	1	2	2	N	-0-				147
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-				147
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				147
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-				147
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				147
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-				147

BURCHFIEL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				80
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			173
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			173
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		173
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		173
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		173
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		173

GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778		
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	134	1	976	2	N	16		207
							18	9						
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	127	1	976	2	N	27	177 1	57
							30	9						
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1023	2	N	38		95
							42	9						
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	132	1	978	2	N	24		119
							26	9						
07		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	131	1	1017	2	N	22		141
							24	9						
08		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	135	1	1008	2	N	26		167
							29	9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265		
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	31	1	936	2	N	25		217
							28	9						
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	30	1	881	2	N	10		227
							11	9						
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	38		265
							42	9						
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	30	1	902	2	N	17		282
							19	9						
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	31	1	894	2	N	15		297
							17	9						
08		1023 N	973	-0-	-50	-0-	31	1	909	2	N	30		327
							33	9						

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761		
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	170	1	1313	2	N	20		255
							22	9						
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	156	1	1275	2	N	18	179 1	94
							20	9						
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	163	1	1317	2	N	15		109
							17	9						
06		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	161	1	1255	2	N	6		115
							7	9						
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1388	2	N	4		119
							4	9						
*08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	168	1	1335	2	N	11		130
							12	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 3		RRCID -> 228010	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7596	- 7632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	2	N	-0-	120	
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	62	1	325	2	N	1	121	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	65	1	342	2	N	-0-	121	
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	66	1	349	2	N	-0-	121	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66	1	356	2	N	-0-	121	
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-	121	

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	48	1	186	2	N	3	196	
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	43	1	164	2	N	5	201	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-	201	
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	47	1	173	2	N	5	206	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	2	N	-0-	206	
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	47	1	155	2	N	2	208	

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664	
03	2821 X	2808	-0-	-13	-0-	295	1	2512	2	N	1	187	71
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	288	1	2601	2	N	1	72	
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	344	1	3127	2	N	28	100	
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	344	1	3021	2	N	24	124	
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	3047	2	N	3	127	
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	336	1	2967	2	N	20	147	

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008				TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	35	1	37	2	N	-0-	13	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	35	1	52	2	N	-0-	13	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-	13	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-	13	
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-	13	
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-	13	

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074	
03	2232 N	2	-0-	-2230	-0-	2	1			N	-0-	298	
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	2	N	64	176	186
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	277	1	2462	2	N	168	354	
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	275	1	2357	2	N	90	444	
07	2759 N	2612	-0-	-147	-0-	254	1	2264	2	N	85	529	
08	2759 N	1685	-0-	-1074	-0-	174	1	1465	2	N	42	175	396

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	250	1	2063	2	N	1		245
04	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	225	1	1972	2	N	14		259
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	235	1	2038	2	N	10		269
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	227	1	1904	2	N	-0-		269
07	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	226	1	1986	2	N	1		270
08	2294 N	2007	-0-	-287	-0-	215	1	1792	2	N	-0-		270

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

03	713 N	560	-0-	-153	-0-	31	1	525	2	N	4		254
04	840 N	524	-0-	-316	-0-	30	1	494	2	N	-0-		254
05	744 N	541	-0-	-203	-0-	31	1	510	2	N	-0-		254
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-		254
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	N	-0-		254
08	527 N	431	-0-	-96	-0-	27	1	404	2	N	-0-		254

BALLENLINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	2	N	32		139
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	N	40		179
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	181	1	1789	2	N	41		220
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1710	2	N	34		254
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1720	2	N	26		280
08	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	176	1	1711	2	N	27		307

BALLENLINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-		227
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		253
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		253
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		253
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		253
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		253
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		253

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5053 X	5050	-0-	-3	-0-	328	1	4721	2	N	1	185 1	237
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	330	1	4580	2	N	4		241
05	5053 X	4277	-0-	-776	-0-	294	1	3983	2	N	-0-		241
06	4890 X	3635	-0-	-1255	-0-	280	1	3353	2	N	2		243
07	5053 X	3696	-0-	-1357	-0-	340	1	3356	2	N	-0-		243
08	5053 X	3692	-0-	-1361	-0-	341	1	3344	2	N	6		249

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

03	4123 X	3809	-0-	-314	-0-	31	1	3758	2	N	18		145
04	3990 X	2817	-0-	-1173	-0-	20	9	2779	2	N	7		152
05	4123 X	3539	-0-	-584	-0-	31	1	3508	2	N	-0-		152
06	3990 X	3442	-0-	-548	-0-	28	1	3414	2	N	-0-		152
07	3813 X	276	-0-	-3537	-0-	27	1	249	2	N	-0-		152
08	3813 X	3769	-0-	-44	-0-	31	1	3738	2	N	-0-		152

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

03	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	89	1	1887	2	N	20	187 1	129
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	22	9	1796	2	N	13		142
05	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	87	1	1831	2	N	14		156
06	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	14	9	1765	2	N	10		166
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	2	N	11		177
08	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	15	9	1808	2	N	10		187

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

03	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	488	1	4234	2	N	61		242
04	5250 X	4943	-0-	-307	-0-	67	9	4453	2	N	9		251
05	5425 X	4822	-0-	-603	-0-	480	1	4286	2	N	36		287
06	5100 X	4738	-0-	-362	-0-	10	9	4212	2	N	42		329
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	496	1	4584	2	N	38		367
08	5115 X	5046	-0-	-69	-0-	42	9	4486	2	N	66	182 1	251

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		1333 N	1189	-0-	-144	-0-	44 1	1115 2	N	27		229
							30 9					
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	48 1	839 2	N	73	180 1	122
							80 9					
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	60 1	933 2	N	-0-		122
06		1140 N	844	-0-	-296	-0-	51 1	751 2	N	38		160
							42 9					
07		992 N	822	-0-	-170	-0-	52 1	770 2	N	-0-		160
*08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64 1	1052 2	N	-0-		160
TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080
03		3193 X	2985	-0-	-208	-0-	314 1	2671 2	N	-0-		355
							280 1	2524 2	N	4		359
							4 9					
05		2976 X	1940	-0-	-1036	-0-	194 1	1746 2	N	-0-		359
06		2880 X	974	-0-	-1906	-0-	100 1	874 2	N	-0-		359
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	331 1	3050 2	N	-0-		359
*08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	317 1	2784 2	N	-0-		359
BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300
03		2201 N	1920	-0-	-281	-0-	28 1	1867 2	N	23		150
							25 9					
04		2100 N	1832	-0-	-268	-0-	27 1	1784 2	N	19	119 1	50
							21 9					
05		2108 N	1806	-0-	-302	-0-	26 1	1748 2	N	29		79
							32 9					
06		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	29 1	1671 2	N	20		99
							22 9					
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	30 1	2000 2	N	33		132
							36 9					
*08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	29 1	1936 2	N	35		167
							39 9					
JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	960 2	N	17		361
							19 9					
04		840 N	677	-0-	-163	-0-	25 1	640 2	N	11		372
							12 9					
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	27 1	1097 2	N	59		431
							65 9					
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	28 1	1289 2	N	16		447
							18 9					
07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 2	N	101		548
							111 9					
08		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	31 1	1054 2	N	39		587
							43 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8549	- 12028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	6634 X	2781	-0-	-3853	-0-	31 1	2693 2	N	52		383	
04	6420 X	1954	-0-	-4466	-0-	57 9	1874 2	N	46	178 1	251	
05	5115 X	2270	-0-	-2845	-0-	29 1	2224 2	N	14		265	
06	3210 X	2081	-0-	-1129	-0-	51 9	2016 2	N	33		298	
07	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	31 1	2818 2	N	118		416	
*08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	130 9	3513 2	N	190		606	
						31 1						
						209 9						

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396		
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	31 1	822 2	N	2		311	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 9	791 2	N	-0-	179 1	132	
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	30 1	817 2	N	-0-		132	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31 1	795 2	N	88		220	
07	837 N	692	-0-	-145	-0-	30 1	661 2	N	-0-		220	
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	97 9	775 2	N	36		256	
						31 1						
						40 9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152		
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	21 1	356 2	N	-0-		382	
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	28 1	332 2	N	23		405	
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	25 9	336 2	N	-0-		405	
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	N	16		421	
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	26 1	275 2	N	9		430	
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	18 9	277 2	N	25		455	
						24 1						
						10 9						
						31 1						
						28 9						

PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739		
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	403 1	3616 2	N	93	182 1	192	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	102 9	3585 2	N	72		264	
05	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	384 1	2715 2	N	108		372	
06	3150 X	8	-0-	-3142	-0-	79 9	7 2	N	-0-		372	
07	3255 X	677	-0-	-2578	-0-	332 1	558 2	N	7		379	
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	119 9	2789 2	N	116		495	
						1 1						
						8 9						
						403 1						
						128 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	473	1	2641	2	N	52	188 1	121
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	57	9	2811	2	N	82		203
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	480	1	2901	2	N	57		260
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	90	9	2643	2	N	37		297
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2849	2	N	50		347
*08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	63	9	2738	2	N	52		399
						445	1						
						41	9						
						55	9						
						483	1						
						57	9						

BARTON "525"		WELL #: 5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303			
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	31	1	506	2	N	36		184
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	9	458	2	N	31		215
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	30	1	472	2	N	27		242
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	34	9	466	2	N	37		279
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	27		306
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	9	490	2	N	42		348
						41	9						
						31	1						
						30	9						
						31	1						
						46	9						

SCHULTZ "716"		WELL #: 7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010				TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820			
03	2635 X	2056	-0-	-579	-0-	30	1	1905	2	N	110	352 1	201
04	2550 X	1723	-0-	-827	-0-	121	9	1610	2	N	80		281
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	25	1			N	-0-		281
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	88	9			N	-0-		281
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		281
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-		281

MERYDITH "469"		WELL #: 1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010				TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691			
03	1085 N	734	-0-	-351	-0-	20	1	591	2	N	112	191 1	183
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	123	9	617	2	N	74		257
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	55		312
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	81	9	626	2	N	78	186 1	204
07	744 N	682	-0-	-62	-0-	31	1	634	2	N	15		219
08	713 N	49	-0-	-664	-0-	61	9	46	2	N	-0-		219
						31	1						
						17	9						
						3	1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD "791"		WELL #: 3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 8034 - 9780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	31	1	2762	2	N	-0-		255
04	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	30	1	2656	2	N	-0-		257
						2	9						
05	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	31	1	2699	2	N	-0-		257
06	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	30	1	2701	2	N	-0-		257
07	2821 X	2627	-0-	-194	-0-	31	1	2596	2	N	-0-		257
08	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2660	2	N	-0-		259
						2	9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312			
03	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	31	1	2271	2	N	33	180 1	460
						36	9						
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	130		590
						143	9						
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	2	N	117		707
						129	9						
06	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	30	1	2152	2	N	53		760
						58	9						
07	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	31	1	2245	2	N	81	181 1	660
						89	9						
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	81		741
						89	9						

BURCHFIELD		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734			
03	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	133	1	3422	2	N	34		241
						37	9						
04	3630 X	3505	-0-	-125	-0-	135	1	3344	2	N	24	180 1	85
						26	9						
05	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	141	1	3416	2	N	56		141
						62	9						
06	3480 X	3285	-0-	-195	-0-	129	1	3114	2	N	38		179
						42	9						
07	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	139	1	3399	2	N	40		219
						44	9						
08	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	136	1	3315	2	N	-0-		219

TRENFIELD -789-		WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204			
03	6293 X	5942	-0-	-351	-0-	156	1	5689	2	N	88	181 1	151
						97	9						
04	5670 X	5484	-0-	-186	-0-	140	1	5287	2	N	52		203
						57	9						
05	5673 X	5489	-0-	-184	-0-	144	1	5344	2	N	1		204
						1	9						
06	5760 X	5122	-0-	-638	-0-	139	1	4983	2	N	-0-		204
07	5952 X	5169	-0-	-783	-0-	136	1	5031	2	N	2		206
						2	9						
08	5952 X	5194	-0-	-758	-0-	140	1	5007	2	N	43		249
						47	9						

TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	47	1	166	2	N	-0-		-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHULTZ		WELL #: 6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	31	1	4083	2	N	96	177 1	343
						106	9						
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	2	N	61	181 1	223
						67	9						
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	31	1	4167	2	N	66		289
						73	9						
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	30	1	4006	2	N	72		361
						79	9						
07	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	30	1	4011	2	N	62		423
						68	9						
*08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	31	1	3733	2	N	31		454
						34	9						

GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010			
03	4309 X	4108	-0-	-201	-0-	31	1	4016	2	N	55	193 1	163
						61	9						
04	4110 X	3946	-0-	-164	-0-	30	1	3854	2	N	56		219
						62	9						
05	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	31	1	3962	2	N	42		261
						46	9						
06	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	30	1	3837	2	N	44		305
						48	9						
07	4123 X	3937	-0-	-186	-0-	31	1	3872	2	N	31		336
						34	9						
08	4123 X	3938	-0-	-185	-0-	31	1	3862	2	N	41		377
						45	9						

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500			
03	5053 X	4466	-0-	-587	-0-	445	1	3907	2	N	104	175 1	263
						114	9						
04	4440 X	4230	-0-	-210	-0-	402	1	3760	2	N	62	183 1	142
						68	9						
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	425	1	3940	2	N	100		242
						110	9						
06	4320 X	4225	-0-	-95	-0-	417	1	3719	2	N	81		323
						89	9						
07	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	405	1	3797	2	N	60		383
						66	9						
08	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	423	1	3817	2	N	75		458
						83	9						

PEARL PARKER "710"		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540			
03	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	133	1	961	2	N	15		184
						17	9						
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	121	1	922	2	N	23		207
						25	9						
05	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	123	1	919	2	N	19		226
						21	9						
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	122	1	883	2	N	20		246
						22	9						
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	N	30		276
						33	9						
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	119	1	853	2	N	13		289
						14	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	1597	-0-	-1658	-0-	31 1	1531 2	N	32		221
						35 9					
04	3150 X	1296	-0-	-1854	-0-	30 1	1248 2	N	16		237
						18 9					
05	3255 X	1377	-0-	-1878	-0-	31 1	1318 2	N	25		262
						28 9					
06	2910 X	576	-0-	-2334	-0-	17 1	551 2	N	7		269
						8 9					
07	2015 X	20	-0-	-1995	-0-	4 1	16 2	N	-0-		269
08	1612 X	29	-0-	-1583	-0-	28 1	1 2	N	-0-		269

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

03	5332 X	5086	-0-	-246	-0-	31 1	5005 2	N	45	190 1	192
						50 9					
04	5130 X	4883	-0-	-247	-0-	30 1	4816 2	N	34		226
						37 9					
05	5053 X	5039	-0-	-14	-0-	31 1	4972 2	N	33		259
						36 9					
06	4920 X	4897	-0-	-23	-0-	30 1	4831 2	N	33		292
						36 9					
07	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	29 1	4503 2	N	25		317
						28 9					
08	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	31 1	4422 2	N	5		322
						6 9					

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

03	5394 X	5178	-0-	-216	-0-	30 1	5050 2	N	89	189 1	132
						98 9					
04	5220 X	5150	-0-	-70	-0-	30 1	5021 2	N	90		222
						99 9					
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	31 1	5215 2	N	94		316
						103 9					
06	5220 X	5199	-0-	-21	-0-	30 1	5068 2	N	92		408
						101 9					
07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	31 1	5693 2	N	123		531
						135 9					
*08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	31 1	5927 2	N	143		674
						157 9					

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	149 1	3849 2	N	40		287
						44 9					
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	145 1	3636 2	N	33	183 1	137
						36 9					
05	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	149 1	3688 2	N	40		177
						44 9					
06	3900 X	3757	-0-	-143	-0-	144 1	3572 2	N	37		214
						41 9					
07	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	152 1	3810 2	N	38		252
						42 9					
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	151 1	3807 2	N	42		294
						46 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8265 - 11098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	31	1	2444	2	N	77			294
04	2580 X	2464	-0-	-116	-0-	85	9	2359	2	N	68	183	1	179
05	2666 X	2654	-0-	-12	-0-	75	9	2543	2	N	73			252
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	31	1	2126	2	N	59			311
07	2573 X	2184	-0-	-389	-0-	80	9	2100	2	N	48			359
*08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	31	1	2884	2	N	67			426
						53	9							
						74	9							

DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642			PERF. 8106 - 11798		
03	1519 N	307	-0-	-1212	-0-	30	1	220	2	N	52			483	
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	57	9	226	2	N	33	149	1	367	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	N	90			457	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	9	628	2	N	50			507	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	N	136			643	
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	99	9	564	2	N	101			744	
						17	1								
						55	9								
						30	1								
						150	9								
						31	1								
						111	9								

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587			PERF. 7937 - 11850		
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	260	1	1216	2	N	148	374	1	232	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	163	9	989	2	N	131			363	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	285	1	764	2	N	106			469	
06	1590 N	55	-0-	-1535	-0-	144	9							469	
07	1457 N	34	-0-	-1423	-0-	257	1							469	
08	1147 N	21	-0-	-1126	-0-	117	9							469	
						55	2			N	-0-				
						34	2			N	-0-				
						21	2			N	-0-				

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588			PERF. 7925 - 11597		
03	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	31	1	2779	2	N	19	193	1	120	
04	3150 X	2403	-0-	-747	-0-	21	9	2325	2	N	44			164	
05	3255 X	2225	-0-	-1030	-0-	30	1	2161	2	N	30			194	
06	3150 X	1611	-0-	-1539	-0-	48	9	1548	2	N	30			224	
07	2945 X	1499	-0-	-1446	-0-	31	1	1439	2	N	26			250	
08	2821 X	1246	-0-	-1575	-0-	33	9	1191	2	N	22			272	
						31	1								
						29	9								
						31	1								
						24	9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	275 1	234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234

DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503
03	310 N	61	-0-	-249	-0-	31 1	30 9	N	27			513
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	30 1	1 2	N	19	186 1		346
						21 9						
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	25 1	1 2	N	5			351
						6 9						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	27 1	30 2	N	12			363
						13 9						
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	31 1	13 9	N	12			375
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	N	10			385

LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615
03	9021 X	8232	-0-	-789	-0-	31 1	7753 2	N	407	360 1		531
						448 9						
04	8700 X	8056	-0-	-644	-0-	30 1	7607 2	N	381	508 1		404
						419 9						
05	8835 X	8348	-0-	-487	-0-	31 1	7917 2	N	364			768
						400 9						
06	8400 X	8106	-0-	-294	-0-	30 1	7627 2	N	408			1176
						449 9						
07	8339 X	8257	-0-	-82	-0-	31 1	7747 2	N	435	361 1		1250
						479 9						
08	8339 X	8143	-0-	-196	-0-	31 1	7720 2	N	356	364 1		1242
						392 9						

ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	28 1	5888 2	N	97	171 1		162
						107 9						
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	29 1	5537 2	N	76			238
						84 9						
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	31 1	6594 2	N	128			366
						141 9						
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	27 1	4995 2	N	44	170 1		240
						48 9						
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	30 1	6351 2	N	51			291
						56 9						
*08	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	29 1	6192 2	N	57			348
						63 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
03	4030 X	3898 -0- -132 -0-	31 1 182 9	3685 2	N	165	189 1	317				
04	3840 X	3830 -0- -10 -0-	30 1 169 9	3631 2	N	154	189 1	282				
05	4030 X	3954 -0- -76 -0-	31 1 172 9	3751 2	N	156		438				
06	3900 X	3773 -0- -127 -0-	30 1 168 9	3575 2	N	153		591				
07	4030 X	3962 -0- -68 -0-	31 1 162 9	3769 2	N	147		738				
08	3968 X	3917 -0- -51 -0-	31 1 162 9	3724 2	N	147	191 1	694				

WALSER			WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616			
03	2201 N	2078 -0- -123 -0-	31 1 213 9	1834 2	N	194	345 1	265				
04	2040 N	1975 -0- -65 -0-	30 1 167 9	1778 2	N	152	172 1	245				
05	2098 N	2098 -0- -0- -0-	31 1 199 9	1868 2	N	181		426				
06	2010 N	1734 -0- -276 -0-	23 1 108 9	1603 2	N	98		524				
07	2046 N	1888 -0- -158 -0-	31 1 217 9	1640 2	N	197	172 1	549				
08	2108 N	1621 -0- -487 -0-	27 1 128 9	1466 2	N	116	342 1	323				

BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698			
03	3968 X	3357 -0- -611 -0-	30 1 58 9	3269 2	N	53		482				
04	3780 X	3290 -0- -490 -0-	29 1 51 9	3210 2	N	46	180 1	348				
05	3906 X	3330 -0- -576 -0-	29 1 70 9	3231 2	N	64		412				
06	3600 X	3197 -0- -403 -0-	29 1 65 9	3103 2	N	59		471				
07	3720 X	3258 -0- -462 -0-	30 1 43 9	3185 2	N	39		510				
08	3410 X	3097 -0- -313 -0-	28 1 28 9	3041 2	N	25		535				

YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 8017	- 11900			
03	2728 X	1521 -0- -1207 -0-	31 1 183 9	1307 2	N	166	178 1	224				
04	2640 X	1636 -0- -1004 -0-	30 1 149 9	1457 2	N	135	277 1	82				
05	4522 X	4522 -0- -0- -0-	28 1 129 9	4365 2	N	117		199				
06	1928 N	1928 -0- -0- -0-	30 1 145 9	1753 2	N	132		331				
07	1935 N	1935 -0- -0- -0-	31 1 154 9	1750 2	N	140		471				
08	3069 X	1896 -0- -1173 -0-	31 1 140 9	1725 2	N	127	185 1	413				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2852 N	1722	-0-	-1130	-0-	26 1	1683 2	N	12		190		
						13 9							
04	2460 N	1859	-0-	-601	-0-	26 1	1819 2	N	13		203		
						14 9							
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2	N	60		263		
						66 9							
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	20 1	1805 2	N	43		306		
						47 9							
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	26 1	2212 2	N	26		332		
						29 9							
08	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	28 1	2052 2	N	22		354		
						24 9							

GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575			
03	5332 X	4601	-0-	-731	-0-	455 1	4010 2	N	124	181 1	197		
						136 9							
04	4980 X	4282	-0-	-698	-0-	402 1	3753 2	N	115	146 1	166		
						127 9							
05	5053 X	4417	-0-	-636	-0-	420 1	3891 2	N	96		262		
						106 9							
06	4770 X	4330	-0-	-440	-0-	425 1	3798 2	N	97		359		
						107 9							
07	4836 X	4542	-0-	-294	-0-	424 1	3998 2	N	109		468		
						120 9							
08	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	439 1	3972 2	N	120		588		
						132 9							

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060			
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	403 1	412 2	N	33		192		
						36 9							
04	810 N	693	-0-	-117	-0-	383 1	304 2	N	5	155 1	42		
						6 9							
05	837 N	108	-0-	-729	-0-	108 2		N	-0-		42		
06	810 N	236	-0-	-574	-0-	236 2		N	-0-		42		
07	713 N	265	-0-	-448	-0-	265 2		N	-0-		42		
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		42		

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197			
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	30 1	4345 2	N	177	180 1	385		
						195 9							
04	4740 X	4536	-0-	-204	-0-	30 1	4302 2	N	185	360 1	210		
						204 9							
05	4898 X	4596	-0-	-302	-0-	28 1	4360 2	N	189		399		
						208 9							
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	29 1	4563 2	N	194		593		
						213 9							
07	4681 X	4415	-0-	-266	-0-	28 1	4232 2	N	141		734		
						155 9							
*08	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	31 1	4700 2	N	189	184 1	739		
						208 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	31 1	3429 2	N	5			371
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	6 9 30 1	3441 2	N	8	173 1		206
05		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	9 9 31 1	3430 2	N	-0-			206
06		3450 X	3424	-0-	-26	-0-	30 1	3394 2	N	-0-			206
07		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	31 1	3724 2	N	1			207
*08		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1 9 31 1	3703 2	N	8			215
							9 9						
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370	
03		2077 X	1560	-0-	-517	-0-	1476 2	84 9	N	76	176 1		189
04		2010 X	1663	-0-	-347	-0-	1600 2	63 9	N	57			246
05		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1695 2	83 9	N	75			321
06		1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1090 2	34 9	N	31	176 1		176
07		1705 N	712	-0-	-993	-0-	17 1	667 2	N	25			201
08		1767 N	219	-0-	-1548	-0-	28 9 11 1	158 2	N	45			246
							50 9						
VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517	
03		2449 N	2397	-0-	-52	-0-	30 1	2222 2	N	132	171 1		192
04		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	145 9 28 1	2122 2	N	132			324
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	145 9 31 1	2249 2	N	127			451
06		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	140 9 30 1	2142 2	N	108			559
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	119 9 31 1	2240 2	N	114			673
08		2418 N	2360	-0-	-58	-0-	125 9 30 1	2200 2	N	118			791
							130 9						
TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517	
03		3658 X	3379	-0-	-279	-0-	28 1	3351 2	N	-0-			140
04		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	29 1	2868 2	N	2			142
05		3658 X	2775	-0-	-883	-0-	2 9 29 1	2733 2	N	12			154
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	13 9 30 1	3600 2	N	-0-			154
07		3441 X	3399	-0-	-42	-0-	29 1	3367 2	N	3			157
08		3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3 9 31 1	3145 2	N	1			158
							1 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2028	-0-	-359	-0-	31	1	1895	2	N	93	365 1	116
						102	9						
04	2400 X	2240	-0-	-160	-0-	30	1	2066	2	N	131		247
						144	9						
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	31	1	2651	2	N	139		386
						153	9						
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2797	2	N	152		538
						167	9						
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2877	2	N	152		690
						167	9						
08	2821 X	2092	-0-	-729	-0-	23	1	1972	2	N	88	183 1	595
						97	9						

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

03	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	30	1	1076	2	N	16		217
						18	9						
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	97	178 1	136
						107	9						
05	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	31	1	1437	2	N	78		214
						86	9						
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	75		289
						83	9						
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2021	2	N	97		386
						107	9						
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2413	2	N	95		481
						105	9						

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2480	2	N	28	181 1	241
						31	9						
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	30	1	2326	2	N	87	166 1	162
						96	9						
05	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	22	1	2226	2	N	45		207
						50	9						
06	2280 N	1946	-0-	-334	-0-	1946	2			N	-0-		207
07	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-		207
08	2294 N	1801	-0-	-493	-0-	1801	2			N	-0-		207

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

03	2387 X	1969	-0-	-418	-0-	13	1	1916	2	N	36	183 1	264
						40	9						
04	2310 X	1947	-0-	-363	-0-	15	1	1884	2	N	44		308
						48	9						
05	2263 X	2025	-0-	-238	-0-	22	1	1930	2	N	66		374
						73	9						
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	195		569
						215	9						
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	31	1	2399	2	N	175		744
						193	9						
*08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2388	2	N	161		905
						177	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	31	1	4098	2	N	202	199 1	306
						222	9						
04	4560 X	4082	-0-	-478	-0-	30	1	3952	2	N	91		397
						100	9						
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	31	1	4692	2	N	144		541
						158	9						
06	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	30	1	4853	2	N	160		701
						176	9						
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	343	1	4409	2	N	151		852
						166	9						
08	4867 X	4552	-0-	-315	-0-	31	1	4279	2	N	220	196 1	876
						242	9						
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975			
03	3224 X	2750	-0-	-474	-0-	31	1	2576	2	N	130	179 1	172
						143	9						
04	3090 X	2746	-0-	-344	-0-	30	1	2451	2	N	241	182 1	231
						265	9						
05	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	31	1	2605	2	N	142		373
						156	9						
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	30	1	2426	2	N	151		524
						166	9						
07	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	31	1	2405	2	N	144		668
						158	9						
08	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	30	1	2149	2	N	162	174 1	656
						178	9						
PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7720 - 7820			
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	111	1	762	2	N	47		275
						52	9						
04	870 N	822	-0-	-48	-0-	96	1	674	2	N	47	167 1	155
						52	9						
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	105	1	736	2	N	21		176
						23	9						
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	109	1	771	2	N	4		180
						4	9						
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	N	-0-		180
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	114	1	814	2	N	11		191
						12	9						
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7744 - 7774			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-		123
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-		123
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-		123
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-		123
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-		123
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-		123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 8304 - 11074				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	31 1	1921 2	N	73	189 1	229		
04	2280 N	2106	-0-	-174	-0-	80 9	2010 2	N	62		291		
05	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	28 1	2157 2	N	69		360		
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	68 9	1948 2	N	50		410		
07	2170 N	1771	-0-	-399	-0-	29 1	1716 2	N	25		435		
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	76 9	2051 2	N	55		490		
						27 1							
						28 9							
						30 1							
						61 9							

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032	COMPL. DATE 01/28/2020	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8190 - 18490						
03	0	166180	-0-	166180	360119	31 1	147787 2	N	16693	16915 1	654		
04	495188 X	135069	-0-	-360119	-0-	18362 9	122563 2	N	11343	11746 1	251		
05	95139 X	51382	-0-	-43757	-0-	29 1	45096 2	N	5660	5172 1	739		
06	92070 X	89257	-0-	-2813	-0-	12477 9	79421 2	N	8035	8216 1	558		
07	95139 X	78370	-0-	-16769	-0-	60 1	70343 2	N	7072	7086 1	544		
08	95139 X	76089	-0-	-19050	-0-	6226 9	69063 2	N	6171	6201 1	514		
						997 1							
						8839 9							
						248 1							
						7779 9							
						238 1							
						6788 9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 121342	COMPL. DATE 04/24/1986	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7279 - 7325						
HERBERT		WELL #: 2908											
03	651 N	493	-0-	-158	-0-	62 1	431 2	N	-0-		54		
04	630 N	536	-0-	-94	-0-	60 1	476 2	N	-0-		54		
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	N	-0-		54		
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	60 1	495 2	N	-0-		54		
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	62 1	550 2	N	-0-		54		
08	775 N	644	-0-	-131	-0-	62 1	582 2	N	-0-		54		

PETCO PETROLEUM CORP.		657835		RRCID -> 275751	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7333 - 7353						
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1											
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-		
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	207 2		N	-0-		-0-		
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		-0-		
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297 - 7364						
FULTON-SELL		WELL #: 4											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456							
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					256
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	421	2	87	9	N	79	188	1			147
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	470	2	57	9	N	52					199
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1			35
07	527 N	228	-0-	-299	-0-	218	2	10	9	N	9					44
08	527 N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					44

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400							
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1954	2	143	9	N	130	226	1			114
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	N	49					163
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1362	2	125	9	N	114					277
06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2381	2	54	9	N	49					326
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	45	213	1			158
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	86					244

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130							
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					84
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					84
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					84
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					91
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	829	2	26	9	N	24					115
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					115

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180							
03	2542 X	1832	-0-	-710	-0-	1824	2	8	9	N	7					127
04	2460 X	1499	-0-	-961	-0-	1491	2	8	9	N	7					134
05	3162 X	2689	-0-	-473	-0-	2686	2	3	9	N	3					137
06	3060 X	2408	-0-	-652	-0-	2393	2	15	9	N	14					151
07	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2204	2	3	9	N	3					154
08	2697 X	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			N	-0-					154

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8351 - 12669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	16647 X	15895	-0-	-752	-0-	15792	2	103	9	N	94			221
04	16110 X	15296	-0-	-814	-0-	15200	2	96	9	N	87	187	1	121
05	16461 X	15601	-0-	-860	-0-	15524	2	77	9	N	70			191
06	15930 X	14976	-0-	-954	-0-	14910	2	66	9	N	60			251
07	15903 X	15211	-0-	-692	-0-	15147	2	64	9	N	58	190	1	119
08	15903 X	14975	-0-	-928	-0-	14916	2	59	9	N	54			173

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8320 - 12667				
03	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	9573	1	6580	2	N	87			265
04	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	8970	1	6079	2	N	45	184	1	126
05	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	7681	1	6128	2	N	47			173
06	12720 X	11117	-0-	-1603	-0-	6681	1	4422	2	N	13			186
07	13144 X	5515	-0-	-7629	-0-	5469	2	46	9	N	42			228
08	13144 X	5464	-0-	-7680	-0-	5423	2	41	9	N	37	181	1	84

PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8591 - 12834				
03	2945 X	2643	-0-	-302	-0-	2078	2	565	9	N	514	377	1	474
04	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	2077	2	543	9	N	494	562	1	406
05	2821 X	2323	-0-	-498	-0-	1843	2	480	9	N	436			842
06	2730 X	2092	-0-	-638	-0-	1585	2	507	9	N	461	940	1	363
07	2821 X	2058	-0-	-763	-0-	1603	2	455	9	N	414	189	1	588
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			588

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 224879		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7695		PERF. N/A				
SWEZY		WELL #: 1953												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOGAN 895		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8342 - 11155				
03	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	1852	2			N	-0-			122
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2033	2	74	9	N	67			189
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2372	2	33	9	N	30			219
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2373	2	35	9	N	32			251
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2403	2	55	9	N	50			301
*08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2385	2	55	9	N	50			351

SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7884 - 8912				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555									
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6549 2	221 9		N	201	382 1		160
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6341 2	244 9		N	222			382
05	6727 X	6621	-0-	-106	-0-	6424 2	197 9		N	179			561
06	6540 X	6439	-0-	-101	-0-	6205 2	234 9		N	213	184 1		590
07	6820 X	5946	-0-	-874	-0-	5814 2	132 9		N	120	192 1		518
08	6820 X	5967	-0-	-853	-0-	5785 2	182 9		N	165			683

REMORA OPERATING, LLC		701613											
BROYLES, M. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 - 7359	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2			N	-0-			19
04	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	1037 2			N	-0-			19
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	6 1	1042 2		N	-0-			19
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	998 2			N	-0-			19
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	5 1	944 2		N	-0-			19
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	18 1	990 2		N	-0-			19

DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7462 - 7480	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7352 - 7378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022405	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7393 - 7416	
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-			33
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2			N	-0-			33
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2 1	2035 2		N	-0-			33
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2			N	-0-			33
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	7 1	2015 2		N	-0-			33
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-			33

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022406	COMPL. DATE	11/04/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7427 - 7446	
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2			N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2			N	-0-			-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2			N	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	3 1	426 2		N	-0-			-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	3 1	427 2		N	-0-			-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7478 - 7508		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	45 1	520 2	N	-0-			-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	1 1	488 2	N	-0-			-0-
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7463 - 7495		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7464 - 7497		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7540 - 7576		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7516 - 7532		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7561 - 7611		
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			30
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 2		N	-0-			30
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			30
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-			30
07	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 2		N	-0-			30
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		N	-0-			30

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7462 - 7521		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506					
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-			95
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	N	-0-			95
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			95
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	92	1	386	2	N	-0-			95
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	194	1	409	2	N	-0-			95
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-			95

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516					
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	301	1	896	2	N	2			173
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	293	1	876	2	N	3			176
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	307	1	907	2	N	5			181
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	295	1	875	2	N	25			206
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	319	1	940	2	N	30	182	1	54
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	310	1	902	2	N	12			66

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393					
03	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-			-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19														

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538					
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	30	1	1155	2	N	-0-		26
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1191	2	N	-0-		26
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		26
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-		26
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	46	1	1140	2	N	-0-		26
08	1209	N	827	-0-	-382	-0-	32	1	795	2	N	-0-		26

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503					
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	6	1	357	2	N	-0-		-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-		-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	2	N	-0-		-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	6	1	327	2	N	-0-		-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	N	-0-		-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	N	-0-		-0-

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555					
03	1023	N	862	-0-	-161	-0-	28	1	834	2	N	-0-		104
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			N	-0-		104
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	16	1	939	2	N	-0-		104
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	N	-0-		104
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	N	-0-		104
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	2	N	-0-		104

WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503					
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20														

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 2977		RRCID -> 095404	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7383	- 7451		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3100 N	3161	-0-	61	61	3159	2	2	9	N	2	85
04	3000 N	3128	-0-	128	189	8	1	3120	2	N	-0-	85
05	3100 N	3098	-0-	-2	187	3	1	3095	2	N	-0-	85
06	2935 X	2748	-0-	-187	-0-	14	1	2733	2	N	1	86
						1	9					
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	24	1	2918	2	N	1	87
						1	9					
*08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-	87

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7385 - 7487		
03	1891 N	1540	-0-	-351	-0-	1538	2	2	9	N	2	81
04	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1774	2	7	9	N	6	87
05	1891 N	905	-0-	-986	-0-	3	1	902	2	N	-0-	87
06	1500 N	595	-0-	-905	-0-	1	1	594	2	N	-0-	87
07	1829 N	463	-0-	-1366	-0-	463	2			N	-0-	87
08	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2			N	-0-	87

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7473 - 7535		
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	1	1	109	2	N	-0-	62
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-	62
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-	62
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-	62
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-	62
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-	62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7577 - 7605		
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	112
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	2			N	-0-	112
05	651 N	212	-0-	-439	-0-	212	2			N	-0-	112
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-	112
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	112
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-	112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7418 - 7453		
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	2	1	1467	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
06	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1365	2			N	-0-	-0-
07	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-	-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	9	1	1374	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7379 - 7433		
03	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-	15
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-	15
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	3	1	773	2	N	-0-	15
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-	15
07	806 N	659	-0-	-147	-0-	659	2			N	-0-	15
08	775 N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	2	N	-0-	15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7638 - 7673					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19																	

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7537 - 7580							
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					109
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1009	2	N	22					131
							24	9									
05	1178	N	669	-0-	-509	-0-	669	2			N	-0-					131
06	720	N	493	-0-	-227	-0-	1	1	492	2	N	-0-					131
07	1085	N	626	-0-	-459	-0-	626	2			N	-0-					131
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	7	1	593	2	N	-0-					131

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7434 - 7459							
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					33
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					33
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					33
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1202	2	N	-0-					33
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	8	1	1265	2	N	-0-					33
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	1164	2	N	-0-					33

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7396 - 7429							
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20																	

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7404 - 7448							
03	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2			N	-0-					49
04	390	N	31	-0-	-359	-0-	31	1			N	-0-					49
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	1			N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					49
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7335 - 7403							
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	12	1	742	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	9	1	760	2	N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7447 - 7512							
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2020 - P/A 03/10/20																	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	211	-0-	-223	-0-	4	1	199	2	N	7	125
						8	9					
04	510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-	125
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	5	1	288	2	N	-0-	125
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	125
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-	125
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	125

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20										

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					73
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	16	1	755	2	N	-0-					73
05	806 N	770	-0-	-36	-0-	18	1	752	2	N	-0-					73
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	2	N	-0-					73
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1222	2	N	-0-					73
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	971	2	N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2	N	-0-		94
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	1012	94
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	26	1	N	-0-	598	94
06	630 N	209	-0-	-421	-0-	1	1	N	-0-	208	94
07	744 N	332	-0-	-412	-0-	332	2	N	-0-		94
08	620 N	94	-0-	-526	-0-	94	2	N	-0-		94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		52
04	840 N	749	-0-	-91	-0-	12	1	N	-0-	737	52
05	837 N	495	-0-	-342	-0-	495	2	N	-0-		52
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	2	54
07	775 N	491	-0-	-284	-0-	491	2	N	-0-		54
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	5	1	N	-0-	448	54

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		28
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		28
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		28
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		28
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	1	N	-0-		28
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1	N	-0-		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		46
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2	N	-0-		46
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	19	1	N	-0-	999	46
06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	3	1	N	-0-	880	46
07	1054 N	919	-0-	-135	-0-	919	2	N	-0-		46
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	62	1	N	-0-	887	46

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458		
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		28
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2	N	-0-		28
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2	N	-0-		28
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	2	N	-0-		28
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	3	1	N	-0-	584	28
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-	-0-	-0-	18
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	18
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-	-0-	-0-	18
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	18
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	18
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-	-0-	-0-	18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490							
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	411	2	N	-0-	-0-	-0-	1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-	-0-	1
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	-0-	4	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-	1
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	-0-	363	2			N	-0-	-0-	-0-	1
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-	-0-	1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428							
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-	90
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-	90
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-	-0-	90
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-	-0-	90
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-	-0-	90
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	119
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-	-0-	119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	119
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616							
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-	-0-	85
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	-0-	2	1	531	2	N	-0-	-0-	-0-	85
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-	-0-	85
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	85
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-	85
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	-0-	2	1	462	2	N	-0-	-0-	-0-	85

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2	1	2006	2	N	-0-	12
04	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	4	1	1872	2	N	-0-	12
05	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	7	1	1911	2	N	-0-	12
06	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	13	1	1819	2	N	-0-	12
07	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	8	1	1801	2	N	-0-	12
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	13	1	1815	2	N	-0-	12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591			
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	1	N	-0-		101
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1	N	-0-		101
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-		101
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		101
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	1	N	-0-		101
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	1	N	-0-		101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20											

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	393	-0-	-816	-0-	393	2		N	-0-			186
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			186
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			186
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			186
07	775 N	436	-0-	-339	-0-	436	2		N	-0-			186
08	713 N	160	-0-	-553	-0-	160	2		N	-0-			186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475				
03	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	2238	2	22 9	N	20			246
04	2430 X	1848	-0-	-582	-0-	77	1	1762 2	N	8	188 1		66
05	2511 X	1461	-0-	-1050	-0-	2	1	1456 2	N	3			69
06	2430 X	2130	-0-	-300	-0-	43	1	2076 2	N	10			79
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	11	9	2119 2	N	2			81
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	2	9	2 9	N	2			83

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493				
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	2	1	6008 2	N	40			220
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	44	9	5612 2	N	30	183 1		67
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6170	2	17 9	N	15			82
06	5610 X	5563	-0-	-47	-0-	1426	1	4123 2	N	13			95
07	5797 X	5686	-0-	-111	-0-	106	1	5571 2	N	8			103
08	5797 X	5760	-0-	-37	-0-	64	1	5683 2	N	12			115

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320				
03	1178 X	167	-0-	-1011	-0-	42	1	125 2	N	-0-			93
04	1620 X	541	-0-	-1079	-0-	541	2		N	-0-			93
05	1674 X	894	-0-	-780	-0-	894	2		N	-0-			93
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			93
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			93
08	899 N	136	-0-	-763	-0-	136	2		N	-0-			93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460				
03	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	153	1	5133 2	N	-0-			69
04	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			69
05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2		N	-0-			69
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	70	1	5679 2	N	-0-			69
07	6138 X	5968	-0-	-170	-0-	61	1	5907 2	N	-0-			69
08	6138 X	5606	-0-	-532	-0-	24	1	5582 2	N	-0-			69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 7870H		RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2852 X	2485	-0-	-367	-0-	10	1	2475	2	N	-0-			79
04	2820 X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2			N	-0-			79
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	106	1	3268	2	N	-0-			79
06	2820 X	2723	-0-	-97	-0-	36	1	2687	2	N	-0-			79
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			79
08	3379 X	2465	-0-	-914	-0-	28	1	2437	2	N	-0-			79

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID ->		266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480		
03	6479 X	5929	-0-	-550	-0-	5894	2	35	9	N	32			183
04	6270 X	5859	-0-	-411	-0-	37	1	5786	2	N	33			216
						36	9							
05	6293 X	5785	-0-	-508	-0-	2	1	5753	2	N	27			243
						30	9							
06	6090 X	5459	-0-	-631	-0-	58	1	5373	2	N	25			268
						28	9							
07	6293 X	5160	-0-	-1133	-0-	5160	2			N	-0-			268
08	6045 X	5269	-0-	-776	-0-	81	1	5188	2	N	-0-			268

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID ->		266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960		
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	670	2	145	9	N	132			298
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	650	2	123	9	N	112	184	1	226
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	108			334
						119	9							
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	631	2	N	107	181	1	260
						118	9							
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	684	2	121	9	N	110	175	1	195
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	714	2	143	9	N	130	185	1	140

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 7H		RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID ->		270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536		
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3641	2	69	9	N	63			230
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3139	2	66	9	N	60	185	1	105
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3178	2	54	9	N	49			154
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3085	2	56	9	N	51			205
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3447	2	31	9	N	28	133	1	100
*08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3986	2	65	9	N	59			159

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID ->		274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670		
03	682 N	34	-0-	-648	-0-	34	2			N	-0-			165
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-			165
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			165
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			165
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			165
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			165

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293		- 12504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3224 X	1309	-0-	-1915	-0-	1297	2	12	9	N	11			153
04	3120 X	1684	-0-	-1436	-0-	1557	2	127	9	N	115			268
05	3224 X	897	-0-	-2327	-0-	739	2	158	9	N	144	182	1	230
06	2040 X	478	-0-	-1562	-0-	349	2	129	9	N	117	182	1	165
07	2108 X	546	-0-	-1562	-0-	495	2	51	9	N	46	108	1	103
*08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2609	2	41	9	N	37			140

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375		- 12574		
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3537	2	103	9	N	94	185	1	137
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3369	2	99	9	N	90			227
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	N	20			247
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3409	2	9	9	N	8			255
*07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1	9	N	1	153	1	103
*08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3620	2	10	9	N	9			112

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272		- 12466		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213		- 12035		
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3550	2	164	9	N	149	191	1	242
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3389	2	177	9	N	161	183	1	220
05	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3365	2	135	9	N	123	183	1	160
06	3600 X	3311	-0-	-289	-0-	3176	2	135	9	N	123			283
07	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3217	2	156	9	N	142	303	1	122
08	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	3247	2	132	9	N	120			242

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446		- 12400		
03	2046 X	1998	-0-	-48	-0-	1909	2	89	9	N	81	176	1	127
04	2010 X	1831	-0-	-179	-0-	1737	2	94	9	N	85			212
05	2077 X	1704	-0-	-373	-0-	1616	2	88	9	N	80	185	1	107
06	1920 N	1141	-0-	-779	-0-	1072	2	69	9	N	63			170
07	1891 N	414	-0-	-1477	-0-	411	2	3	9	N	3	30	1	143
08	1705 N	155	-0-	-1550	-0-	155	2			N	-0-			143

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7622		- 7680	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			112	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			112	
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			112	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			112	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			112	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			112	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	887	-0-	-229	-0-	887 2		N	-0-			54
04		1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 2		N	-0-			54
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1825 2	30 9	N	27			81
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1191 2	8 9	N	7			88
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1365 2	31 9	N	28			116
08		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1324 2		N	-0-			116

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			27
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	772 2	44 9	N	40			67
05		1054 N	901	-0-	-153	-0-	882 2	19 9	N	17			84
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	963 2	22 9	N	20			104
07		837 N	428	-0-	-409	-0-	428 2		N	-0-			104
08		899 N	202	-0-	-697	-0-	202 2		N	-0-			104

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902	
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
*08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
03		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206 2		N	-0-			150
04		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184 2		N	-0-			150
05		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 2		N	-0-			150
06		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	1147 2		N	-0-			150
07		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2		N	-0-	95 1		55
08		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1064 2	3 9	N	3			58

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1174	2	66	9	N	60	177	1	75
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1185	2	68	9	N	62			137
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1184	2	50	9	N	45			182
06	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-			182
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1088	2	3	9	N	3			185
08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1074	2	8	9	N	7			192

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550														
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	202	1	1793	2	N	25			185
						28	9							
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	202	1	1611	2	N	52			237
						57	9							
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	202	1	1702	2	N	34			271
						37	9							
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	202	1	1860	2	N	73	179	1	165
						80	9							
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	202	1	1898	2	N	39			204
						43	9							
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	202	1	1608	2	N	25			229
						28	9							

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	-0-			105
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-			105
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1321	2	N	-0-			105
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	72	1	1322	2	N	-0-			105
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	N	-0-			105
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	N	-0-			105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2294 X	1263	-0-	-1031	-0-	63	1	1189	2	N	10			139
						11	9							
04	2220 X	1753	-0-	-467	-0-	72	1	1661	2	N	18			157
						20	9							
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	72	1	3451	2	N	57			214
						63	9							
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	72	1	3844	2	N	39	168	1	85
						43	9							
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	60	1	3136	2	N	44			129
						48	9							
*08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	72	1	3010	2	N	25			154
						28	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			174
04	630 N	72	-0-	-558	-0-	72	1			N	-0-			174
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			174
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	130	1	44
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			124
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			124
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			124
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-	54	1	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
03	3100 X	1520	-0-	-1580	-0-	202	1	1318	2	N	-0-			95
04	3000 X	1189	-0-	-1811	-0-	202	1	987	2	N	-0-			95
05	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	202	1	2634	2	N	-0-			95
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	202	1	3813	2	N	-0-			95
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	202	1	3584	2	N	7			102
						8	9							
08	2821 N	2561	-0-	-260	-0-	202	1	2356	2	N	3			105
						3	9							

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	2	N	164	179	1	177
						180	9							
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	202	1	1920	2	N	190	180	1	187
						209	9							
05	2759 X	2301	-0-	-458	-0-	202	1	1862	2	N	215	186	1	216
						237	9							
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	270	354	1	132
						297	9							
07	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	202	1	2071	2	N	254	183	1	203
						279	9							
08	2418 X	2276	-0-	-142	-0-	202	1	1802	2	N	247	358	1	92
						272	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5704 X	1283	-0-	-4421	-0-	30	1	1244	2	N	8		237
04		5190 X	87	-0-	-5103	-0-	9	9			N	-0-		237
05		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57		294
06		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6880	2	110	9	N	100		394
*07		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6224	2	169	9	N	154	183 1	365
08		5611 X	3242	-0-	-2369	-0-	3107	2	135	9	N	123	179 1	309
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
03		279 N	199	-0-	-80	-0-	72	1	127	2	N	-0-		117
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	72	1	135	2	N	-0-		117
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	72	1	150	2	N	-0-		117
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	2	N	-0-		117
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	72	1	134	2	N	-0-		117
08		217 N	183	-0-	-34	-0-	72	1	111	2	N	-0-		117
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
03		2790 X	2657	-0-	-133	-0-	72	1	1977	2	N	553	544 1	250
04		2700 X	2681	-0-	-19	-0-	608	9	2126	2	N	439	358 1	331
05		2821 X	2770	-0-	-51	-0-	483	9	2250	2	N	407	529 1	209
06		2730 X	2646	-0-	-84	-0-	448	9	2083	2	N	446	354 1	301
07		2821 X	2353	-0-	-468	-0-	491	9	1861	2	N	384	361 1	324
08		2759 X	2377	-0-	-382	-0-	70	1	1971	2	N	304	344 1	284
							422	9						
							72	1						
							334	9						
GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470														
03		5549 X	2653	-0-	-2896	-0-	60	1	1782	2	N	737	712 1	302
04		4470 X	3546	-0-	-924	-0-	811	9	2686	2	N	716	718 1	300
05		3503 X	3471	-0-	-32	-0-	72	1	2772	2	N	570	549 1	321
06		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	788	9	3026	2	N	916	888 1	349
07		3658 X	2998	-0-	-660	-0-	627	9	2426	2	N	472	539 1	282
08		3658 X	2503	-0-	-1155	-0-	72	1	1873	2	N	531	534 1	279
							519	9						
							46	1						
							584	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	136 1	3276 3	241 3	N	313	368 1		257
							6 5	344 9	214 9					
04		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	196 1	3071 3	318 9	N	289			546
							25 5	318 9						
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	138 1	3265 3		N	317			863
							349 9							
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	294 1	3029 3		N	276	363 1		776
							5 5	304 9						
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	286 1	2975 3		N	278	544 1		510
							4 5	306 9						
*08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	260 1	2960 3		N	269	364 1		415
							4 5	296 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BOOTH, IONE				WELL #:	1	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018 - P/A 08/17/2018														

BECKER				WELL #:	3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734	
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	700 3	96 9		N	87			284
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	676 3	57 9		N	52	189 1		147
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	695 3	66 9		N	60			207
06		780 N	679	-0-	-101	-0-	617 3	62 9		N	56			263
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	683 3	62 9		N	56	182 1		137
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	688 3	66 9		N	60			197

LINCOLN BOOTH				WELL #:	3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 - 8013	
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1687 3	23 9		N	21			109
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1616 3	10 9		N	9			118
05		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1655 3	20 9		N	18			136
06		1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1565 3	11 9		N	10			146
07		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1620 3	11 9		N	10			156
08		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1611 3	8 9		N	7			163

STANLEY 249				WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722 - 13515	
03		6572 X	6223	-0-	-349	-0-	1860 1	4363 3		N	-0-	186 1		99
04		6360 X	5886	-0-	-474	-0-	1800 1	3969 3		N	106			205
							117 9							
05		6324 X	6149	-0-	-175	-0-	1860 1	4139 3		N	136			341
							150 9							
06		6030 X	5991	-0-	-39	-0-	1800 1	4061 3		N	118	195 1		264
							130 9							
07		6231 X	5709	-0-	-522	-0-	1860 1	3752 3		N	88	182 1		170
							97 9							
08		6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	1860 1	3147 3		N	104			274
							114 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	5066	3	124	9	N	113	193	1	141
04		5160 X	4846	-0-	-314	-0-	4749	3	97	9	N	88			229
05		5270 X	4881	-0-	-389	-0-	4783	3	98	9	N	89			318
06		5010 X	4718	-0-	-292	-0-	4641	3	77	9	N	70	182	1	206
07		5177 X	4885	-0-	-292	-0-	4807	3	78	9	N	71			277
08		5177 X	5153	-0-	-24	-0-	5029	3	124	9	N	113	190	1	200

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424															
03		1767 X	1221	-0-	-546	-0-	1174	3	47	9	N	43			244
04		1710 X	1502	-0-	-208	-0-	1350	3	152	9	N	138	187	1	195
05		1767 X	1483	-0-	-284	-0-	1277	3	206	9	N	187			382
06		1440 X	1088	-0-	-352	-0-	976	3	112	9	N	102	183	1	301
07		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1526	3	138	9	N	125			426
*08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3071	3	212	9	N	193	364	1	255

UPLAND RESOURCES LLC 878931 SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806															
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5	185	1	65
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	730	2	24	9	N	22			87
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	696	2	28	9	N	25			112
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	N	13			125
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	N	10			135
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5			140

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770															
03		961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-			34
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			34
05		992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-			34
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			34
07		961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-			34
*08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			34

XTO ENERGY INC. 945936 GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-	

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792		
03	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953 2	3 9	N	3	33	
04	960 N	812	-0-	-148	-0-	811 2	1 9	N	1	34	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	961 2	4 9	N	4	38	
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940 2	6 9	N	5	43	
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976 2	1 9	N	1	44	
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	971 2	6 9	N	5	49	

DOYLE, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260		
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	46 1	2063 2	N	7	234	
04	2070 N	1997	-0-	-73	-0-	44 1	1932 2	N	19	253	
05	2232 N	2040	-0-	-192	-0-	46 1	1990 2	N	4	257	
06	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	44 1	1919 2	N	10	267	
07	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	45 1	1757 2	N	-0-	267	
08	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	46 1	1959 2	N	7	274	

DOYLE, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	N	2	105	
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2125 2	31 9	N	28	133	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261 2	13 9	N	12	145	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944 2	3 9	N	3	148	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841 2	2 9	N	2	150	
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 2	2 9	N	2	152	

DOYLE, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440		
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	72	
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-	72	
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-	72	
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	72	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	72	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	72	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	72	
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-	72	
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	72	
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	72	

REBA N MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072		
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	30	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	30	
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	30	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		27
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		27
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		27
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004			
03	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	9	1	N	2		142
04	1710 N	1370	-0-	-340	-0-	2	9	N	5		147
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	6	9	N	6		153
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	7	9	N	4		157
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	N	1		158
08	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	4	9	N	2		160
						9	1				
						2	9				
DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050			
03	3100 N	2898	-0-	-202	420	205	1	N	22		107
04	3000 N	2632	-0-	-368	52	24	9	N	17		124
05	2593 X	2541	-0-	-52	-0-	198	1	N	23		147
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	19	9	N	16		163
07	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	205	1	N	18		181
*08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	18	9	N	14		195
						20	9				
						205	1				
						15	9				
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		98

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	20 1	3673 2	N	262
						12 9			
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	19 1	3527 2	N	268
						7 9			
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	20 1	3493 2	N	276
						9 9			
06	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	19 1	2776 2	N	280
						4 9			
07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	20 1	2922 2	N	295
						17 9			
*08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	20 1	2979 2	N	315
						22 9			

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46

DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	297	1	2621	2	N	2		194
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	288	1	2890	2	N	6		200
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	297	1	2959	2	N	10		210
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	288	1	2786	2	N	2		212
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	251	1	2779	2	N	5		217
*08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	2	N	3		220

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791			
03	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	40	1	1273	2	N	12		66
04	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	38	1	1193	2	N	7		73
05	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	40	1	1189	2	N	13		86
06	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	38	1	1124	2	N	9		95
07	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	40	1	1153	2	N	9		104
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	40	1	1126	2	N	4		108

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181			
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-		27
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-		27
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		27
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		27
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		27
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		61	1	1832	2	N	45					232
							50	9									
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		59	1	1822	2	N	41					273
							45	9									
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		61	1	1918	2	N	43	180	1			136
							47	9									
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		59	1	1814	2	N	44					180
							48	9									
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		61	1	1819	2	N	35					215
							39	9									
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		61	1	1793	2	N	39					254
							43	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-		446	2	11	9	N	10					125
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-		46	1	731	2	N	59					184
							65	9									
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-		60	1	790	2	N	20					204
							22	9									
06	450 N	394	-0-	-56	-0-		58	1	333	2	N	3					207
							3	9									
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		59	1	1067	2	N	29					236
							32	9									
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		60	1	1283	2	N	41	180	1			97
							45	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					107
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-					107
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-					107
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					107
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					107
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-					107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3	60
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	90	2	31	9	N	28	88
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	90
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-	90
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	90
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2	92

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961			
03	14B2 EXT	1042	-0-	1042	1110	758	2	284	9	N	258	123
04	14B2 EXT	1684	-0-	1684	2794	1460	2	224	9	N	204	143
05	14B2 EXT	1776	-0-	1776	4570	1618	2	158	9	N	144	287
06	5934 X	1364	-0-	-4570	-0-	1244	2	120	9	N	109	216
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1329	2	130	9	N	118	153
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1289	2	122	9	N	111	264

DOYLE, J. B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8105		- 11957		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119	2	163	9	N	148			373
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	113	2	35	9	N	32			405
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	122	2	22	9	N	20			425
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	74	2	14	9	N	13			438
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	53	2	11	9	N	10			448
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			448

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096		- 11882		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8569		- 12613		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8320		- 14020		
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	165	1	5	2	N	197			277
						217	9							
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			277
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			277
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			277
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			277
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			277

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8198		- 12389		
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			107
04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1224	2	48	9	N	44			151
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1396	2	207	9	N	188			339
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1156	2	50	9	N	45	182	1	202
07	1302 X	788	-0-	-514	-0-	6	1	730	2	N	47			249
						52	9							
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			249

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8140		- 12346		
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	657	2	101	9	N	92			162
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	775	2	255	9	N	232	180	1	214
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	915	2	120	9	N	109	182	1	141
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1014	2	167	9	N	152			293
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1173	2	176	9	N	160	177	1	276
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1348	2	180	9	N	164	183	1	257

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	637	-0-	-386	-0-	97	1	507	2	N	30		349
						33	9						
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	112	1	570	2	N	56	178 1	227
						62	9						
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	97	1	479	2	N	39		266
						43	9						
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	154	1	389	2	N	30	180 1	116
						33	9						
07	775 N	744	-0-	-31	-0-	105	1	587	2	N	47		163
						52	9						
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	N	51		214
						56	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

03	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	354	1	2097	2	N	81		310
						89	9						
04	3030 X	688	-0-	-2342	-0-	111	1	573	2	N	4	173 1	141
						4	9						
05	3255 X	938	-0-	-2317	-0-	186	1	752	2	N	-0-		141
06	3150 X	684	-0-	-2466	-0-	180	1	504	2	N	-0-		141
07	3255 X	737	-0-	-2518	-0-	186	1	551	2	N	-0-		141
08	2542 X	769	-0-	-1773	-0-	186	1	583	2	N	-0-		141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		218
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	54	1	4091	2	N	294	183 1	329
						323	9						
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	93	1	4366	2	N	260	178 1	411
						286	9						
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	90	1	3606	2	N	176	361 1	226
						194	9						
07	4619 X	3865	-0-	-754	-0-	93	1	3588	2	N	167	181 1	212
						184	9						
08	4743 X	3746	-0-	-997	-0-	93	1	3482	2	N	155		367
						171	9						

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	186	1	3393	2	N	46		219
						51	9						
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	180	1	3154	2	N	28		247
						31	9						
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	186	1	2838	2	N	39	181 1	105
						43	9						
06	2940 X	2569	-0-	-371	-0-	180	1	2355	2	N	31		136
						34	9						
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	126	1	2731	2	N	30		166
						33	9						
08	3038 X	2942	-0-	-96	-0-	93	1	2803	2	N	42		208
						46	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REBA N MILLER		WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017				TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7161 X	4861	-0-	-2300	-0-	409 1	4145 2	N		279	359 1		256
04	6660 X	4615	-0-	-2045	-0-	307 9	3900 2	N		290	180 1		366
05	6417 X	4609	-0-	-1808	-0-	319 9	3947 2	N		230	180 1		416
06	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	409 1	3998 2	N		196	182 1		430
07	5239 X	4769	-0-	-470	-0-	253 9	4122 2	N		216	363 1		283
*08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	396 1	4293 2	N		228	185 1		326
						216 9							
						409 1							
						238 9							
						409 1							
						251 9							

REBA N MILLER		WELL #: 18H		RRCID -> 282340		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381			
03	7812 X	5895	-0-	-1917	-0-	409 1	5004 2	N		438	540 1		322
04	7350 X	6114	-0-	-1236	-0-	482 9	5205 2	N		466	362 1		426
05	7595 X	6182	-0-	-1413	-0-	396 1	5302 2	N		428	360 1		494
06	6660 X	5964	-0-	-696	-0-	513 9	5107 2	N		419	361 1		552
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	409 1	5751 2	N		406	540 1		418
08	6324 X	5639	-0-	-685	-0-	471 9	4870 2	N		327	365 1		380
						409 1							
						447 9							
						409 1							
						360 9							

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516			
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PIPER		WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978				TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788			
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884 2	3 9	N		3			81
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N		-0-			81
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N		-0-			81
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N		-0-			81
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N		-0-			81
08	620 N	109	-0-	-511	-0-	109 2		N		-0-			81

PIPER		WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808			
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1033 2	9 9	N		8			145
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022 2	12 9	N		11			156
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1042 2	12 9	N		11	87 1		80
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	994 2	11 9	N		10			90
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1027 2	6 9	N		5			95
08	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1018 2	7 9	N		6			101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803										
HAINES		WELL #:	1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 7997 - 8061			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

LOTZ -419-		WELL #:	2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7982 - 8059			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TUBB		WELL #:	2	RRCID ->	188301	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8430 - 8448			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER		WELL #:	1629	RRCID ->	207086	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7738 - 9083			
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	340 2	9 9	N	8			595
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	384 2	7 9	N	6			601
05		372 N	258	-0-	-114	-0-	252 2	6 9	N	5			606
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	395 2	8 9	N	7			613
07		403 N	344	-0-	-59	-0-	338 2	6 9	N	5			618
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			618

FRY		WELL #:	2195	RRCID ->	229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7341 - 8470			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 1		207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

KARNES		WELL #:	4431H	RRCID ->	252955	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 8310 - 11722			
03		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	7812 2	283 9	N	257	177 1		682
04		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7817 2	331 9	N	301	384 1		599
05		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8471 2	244 9	N	222	193 1		628
06		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8612 2	262 9	N	238	367 1		499
07		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8221 2	263 9	N	239	193 1		545
*08		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7780 2	257 9	N	234	194 1		585

CHARLOTTE 136		WELL #:	1H	RRCID ->	262197	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9669	PERF.10040 - 13622			
03		4185 X	3976	-0-	-209	-0-	3843 2	133 9	N	121	195 1		554
04		4170 X	3937	-0-	-233	-0-	3876 2	61 9	N	55			609
05		4371 X	3233	-0-	-1138	-0-	3158 2	75 9	N	68			677
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4199 2	92 9	N	84	188 1		573
07		4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3703 2	64 9	N	58			631
08		4061 X	4046	-0-	-15	-0-	3969 2	77 9	N	70	187 1		514

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID ->	262903	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8607 - 12830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	21		920
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		920
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96		1016
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	362 2	188 9	N	171	184 1	1003
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	557 2	248 9	N	225	193 1	1035
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	535 2	211 9	N	192	197 1	1030

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID ->	263485	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8602 - 12886
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		1075
04	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1265 2	246 9	N	224		1299
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1559 2	492 9	N	447	572 1	1174
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1590 2	374 9	N	340	381 1	1133
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1576 2	336 9	N	305	182 1	1256
08	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1011 2	175 9	N	159	370 1	1045

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID ->	263486	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8048 - 12465
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4536 2	210 9	N	191	193 1	945
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438 2	218 9	N	198	192 1	951
05	4712 X	3421	-0-	-1291	-0-	3272 2	149 9	N	135	184 1	902
06	4590 X	4069	-0-	-521	-0-	3944 2	125 9	N	114	192 1	824
07	4805 X	4512	-0-	-293	-0-	4329 2	183 9	N	166		990
08	4805 X	4635	-0-	-170	-0-	4440 2	195 9	N	177	194 1	973

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID ->	264006	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8390 - 12742
03	2604 X	2201	-0-	-403	-0-	2113 2	88 9	N	80	193 1	216
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2535 2	75 9	N	68		284
05	2604 X	1949	-0-	-655	-0-	1938 2	11 9	N	10		294
06	2520 X	1153	-0-	-1367	-0-	1150 2	3 9	N	3		297
07	2604 X	258	-0-	-2346	-0-	241 2	17 9	N	15		312
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4186 2	342 9	N	311	388 1	235

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	264790	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8733 - 13025
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	1856 2	381 9	N	346	385 1	251
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1758 2	213 9	N	194	125 1	320
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1562 2	240 9	N	218	383 1	155
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1560 2	398 9	N	362	382 1	135
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	1785 2	422 9	N	384	387 1	132
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1772 2	195 9	N	177	195 1	114

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID ->	264791	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8670 - 13110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		685
04	698 X	698	-0-	-0-	-0-	497 2	201 9	N	183	191 1	677
05	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1198 2	433 9	N	394	192 1	879
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1055 2	376 9	N	342	380 1	841
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	921 2	383 9	N	348	389 1	800
08	1643 X	1139	-0-	-504	-0-	798 2	341 9	N	310	191 1	919

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID ->	265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8551 - 12803
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5540 2	493 9	N	448	563 1	101
04	5100 X	4654	-0-	-446	-0-	4398 2	256 9	N	233		334
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	6578 2	796 9	N	724	938 1	120
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6359 2	532 9	N	484	361 1	243
*07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6081 2	464 9	N	422	579 1	86
*08	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	5960 2	525 9	N	477	389 1	174

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2976 X	1913	-0-	-1063	-0-	1794	2	119	9	N	108				1050
04	2820 X	1270	-0-	-1550	-0-	1192	2	78	9	N	71	194	1		927
05	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2486	2	183	9	N	166				1093
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2648	2	141	9	N	128	192	1		1029
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2969	2	144	9	N	131	193	1		967
*08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3183	2	158	9	N	144				1111

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3532	2	146	9	N	133	193	1		655
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3550	2	142	9	N	129				784
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3785	2	175	9	N	159	193	1		750
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3853	2	202	9	N	184	192	1		742
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	3979	2	140	9	N	127				869
*08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3480	2	145	9	N	132	192	1		809

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

03	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	804	2	237	9	N	215	380	1		388
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	785	2	217	9	N	197	193	1		392
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	783	2	197	9	N	179	192	1		379
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	822	2	210	9	N	191	191	1		379
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	828	2	207	9	N	188	191	1		376
08	992 N	747	-0-	-245	-0-	602	2	145	9	N	132	194	1		314

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

03	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	2864	2	279	9	N	254	383	1		777
04	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2745	2	253	9	N	230	193	1		814
05	3472 X	2639	-0-	-833	-0-	2540	2	99	9	N	90				904
06	3270 X	3239	-0-	-31	-0-	2954	2	285	9	N	259	383	1		780
07	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	2776	2	259	9	N	235	193	1		822
*08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2998	2	252	9	N	229	191	1		860

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

03	775 N	545	-0-	-230	-0-	395	2	150	9	N	136	192	1		1525
04	750 N	96	-0-	-654	-0-	95	2	1	9	N	1				1526
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	849	2	426	9	N	387	379	1		1534
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	673	2	359	9	N	326	192	1		1668
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	709	2	345	9	N	314	387	1		1595
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	801	2	331	9	N	301	386	1		1510

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1780	2	116	9	N	105				391
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1782	2	234	9	N	213	181	1		423
05	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2013	2	116	9	N	105	191	1		337
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1965	2	174	9	N	158	193	1		302
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2081	2	274	9	N	249	194	1		357
*08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1944	2	246	9	N	224	189	1		392

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560 - 12722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4789 2	232 9	N	211		184 1			425
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3249 2	116 9	N	105					530
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3641 2	103 9	N	94		194 1			430
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3758 2	106 9	N	96					526
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4310 2	132 9	N	120					646
*08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2636 2	80 9	N	73		191 1			528

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990 - 13174			
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					752
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					752
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					752
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					752
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					752
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					752

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535 - 12892			
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	555 2	99 9	N	90		194 1			831
04	600 N	442	-0-	-158	-0-	364 2	78 9	N	71					902
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	541 2	156 9	N	142		221 1			823
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	695 2	248 9	N	225		191 1			857
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	711 2	166 9	N	151		193 1			815
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1424 2	442 9	N	402		195 1			1022

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590 - 12668			
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3180 2	200 9	N	182		194 1			599
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2565 2	53 9	N	48					647
05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2380 2	144 9	N	131		192 1			586
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1986 2	98 9	N	89					675
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1668 2	97 9	N	88		193 1			570
08	1705 X	1478	-0-	-227	-0-	1395 2	83 9	N	75					645

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080 - 12954			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					613
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	668 2	64 9	N	58					671
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1121 2	391 9	N	355		192 1			834
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1199 2	300 9	N	273		553 1			554
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1166 2	271 9	N	246		185 1			615
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1162 2	268 9	N	244		383 1			476

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830 - 13066			
03	10267 X	4867	-0-	-5400	-0-	4407 2	460 9	N	418		384 1			600
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4247 2	403 9	N	366		366 1			600
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4462 2	419 9	N	381		565 1			416
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4186 2	345 9	N	314		191 1			539
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3886 2	173 9	N	157		193 1			503
*08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3631 2	233 9	N	212		192 1			523

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140 - 13172			
03	1426 N	363	-0-	-1063	-0-	330 2	33 9	N	30					2303
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	745 2	224 9	N	204					2507
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	1505 2	684 9	N	622		756 1			2373
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1106 2	356 9	N	324		191 1			2506
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1076 2	260 9	N	236					2742
08	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	993 2	347 9	N	315		773 1			2284

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	4216	X	3620	-0-	-596	-0-	3314	2	306	9	N	278	193	1	375
04	4080	X	2033	-0-	-2047	-0-	2033	2			N	-0-	155	1	220
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3820	2	436	9	N	396	192	1	424
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4918	2	410	9	N	373	383	1	414
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	4913	2	378	9	N	344	387	1	371
*08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4001	2	233	9	N	212	192	1	391

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056					
03	12989	X	11858	-0-	-1131	-0-	11331	2	527	9	N	479	565	1	418
04	12360	X	11420	-0-	-940	-0-	10884	2	536	9	N	487	371	1	534
05	12617	X	10953	-0-	-1664	-0-	10543	2	410	9	N	373	386	1	521
06	12210	X	11459	-0-	-751	-0-	10909	2	550	9	N	500	556	1	465
07	12059	X	11751	-0-	-308	-0-	11192	2	559	9	N	508	385	1	588
08	11873	X	11593	-0-	-280	-0-	11050	2	543	9	N	494	579	1	503

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562					
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5678	2	487	9	N	443	380	1	979
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5281	2	451	9	N	410	378	1	1011
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5372	2	427	9	N	388	562	1	837
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5056	2	382	9	N	347	382	1	802
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5162	2	405	9	N	368	184	1	986
*08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5071	2	383	9	N	348	385	1	949

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473					
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6003	2	406	9	N	369	524	1	197
04	5880	X	4901	-0-	-979	-0-	4747	2	154	9	N	140	169	1	168
05	6076	X	5250	-0-	-826	-0-	5013	2	237	9	N	215	172	1	211
06	6210	X	3469	-0-	-2741	-0-	3210	2	259	9	N	235			446
07	6417	X	4226	-0-	-2191	-0-	3998	2	228	9	N	207	358	1	295
08	6417	X	4271	-0-	-2146	-0-	3998	2	273	9	N	248	175	1	368

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850					
03	19530	X	17398	-0-	-2132	-0-	16685	2	713	9	N	648	529	1	292
04	18900	X	16314	-0-	-2586	-0-	15681	2	633	9	N	575	710	1	157
05	19530	X	15766	-0-	-3764	-0-	15185	2	581	9	N	528	380	1	305
06	17610	X	13141	-0-	-4469	-0-	12526	2	615	9	N	559	536	1	328
07	18197	X	11855	-0-	-6342	-0-	11435	2	420	9	N	382	352	1	358
08	17391	X	12481	-0-	-4910	-0-	11923	2	558	9	N	507	527	1	338

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352					
03	13671	X	7362	-0-	-6309	-0-	6737	2	625	9	N	568	577	1	95
04	12720	X	7789	-0-	-4931	-0-	6896	2	893	9	N	812	772	1	135
05	11594	X	8748	-0-	-2846	-0-	7957	2	791	9	N	719	551	1	303
06	8280	X	8247	-0-	-33	-0-	7103	2	1144	9	N	1040	1134	1	209
07	8556	X	5447	-0-	-3109	-0-	4601	2	846	9	N	769	757	1	221
08	8742	X	6046	-0-	-2696	-0-	5354	2	692	9	N	629	582	1	268

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462					
03	16771	X	12822	-0-	-3949	-0-	11340	2	1482	9	N	1347	1149	1	275
04	15150	X	11449	-0-	-3701	-0-	10189	2	1260	9	N	1145	1149	1	271
05	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	68	191	1	148
06	13950	X	2400	-0-	-11550	-0-	2386	2	14	9	N	13			161
07	13764	X	1186	-0-	-12578	-0-	1165	2	21	9	N	19			180
08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	6			186

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
RADER 250X191A		WELL #:	1H	RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125 - 19386
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	37665 X	26066	-0-	-11599	-0-	23062 2	3004 9	N	2731	2291 1	580
04	29400 X	23814	-0-	-5586	-0-	21038 2	2776 9	N	2524	2889 1	215
05	28830 X	23785	-0-	-5045	-0-	21036 2	2749 9	N	2499	2462 1	252
06	27000 X	22889	-0-	-4111	-0-	20369 2	2520 9	N	2291	2075 1	468
07	27590 X	22938	-0-	-4652	-0-	20454 2	2484 9	N	2258	2498 1	228
08	26071 X	21900	-0-	-4171	-0-	19524 2	2376 9	N	2160	2115 1	273

RADER 250X191B		WELL #:	2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022
03	27931 X	19038	-0-	-8893	-0-	17525 2	1513 9	N	1375	1347 1	302
04	24990 X	17624	-0-	-7366	-0-	16320 2	1304 9	N	1185	1347 1	140
05	23777 X	17278	-0-	-6499	-0-	15985 2	1293 9	N	1175	1149 1	166
06	21570 X	16609	-0-	-4961	-0-	15366 2	1243 9	N	1130	1150 1	146
07	20305 X	16745	-0-	-3560	-0-	15521 2	1224 9	N	1113	964 1	295
08	19034 X	16612	-0-	-2422	-0-	15421 2	1191 9	N	1083	1160 1	218

RADER 250X191C		WELL #:	3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013
03	18662 X	6216	-0-	-12446	-0-	4831 2	1385 9	N	1259	1342 1	203
04	16380 X	6536	-0-	-9844	-0-	5214 2	1322 9	N	1202	1155 1	250
05	16926 X	7422	-0-	-9504	-0-	6092 2	1330 9	N	1209	1150 1	309
06	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	6609 2	1286 9	N	1169	1342 1	136
07	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	6357 2	1224 9	N	1113	1159 1	90
08	7409 X	7190	-0-	-219	-0-	5988 2	1202 9	N	1093	969 1	214

CUMMINS TRUST 195		WELL #:	1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775
03	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7162 2	1049 9	N	954	921 1	245
04	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	7392 2	961 9	N	874	956 1	163
05	7657 X	6711	-0-	-946	-0-	5984 2	727 9	N	661	551 1	273
06	7950 X	3857	-0-	-4093	-0-	3612 2	245 9	N	223	369 1	127
07	8618 X	1175	-0-	-7443	-0-	1070 2	105 9	N	95		222
08	8618 X	2104	-0-	-6514	-0-	1814 2	290 9	N	264	195 1	291

TUBB 246X195C		WELL #:	2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184
03	18569 X	17275	-0-	-1294	-0-	15874 2	1401 9	N	1274	1334 1	240
04	17340 X	13045	-0-	-4295	-0-	12066 2	979 9	N	890	768 1	362
05	16368 X	9093	-0-	-7275	-0-	8586 2	507 9	N	461	557 1	266
06	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-			N	-0-	105 1	161
07	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-		161
08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-		161

TUBB		WELL #:	6247HD	RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860 - 13895
03	8990 X	7742	-0-	-1248	-0-	7067 2	675 9	N	614	533 1	377
04	8700 X	6563	-0-	-2137	-0-	5989 2	574 9	N	522	731 1	168
05	8897 X	6722	-0-	-2175	-0-	6107 2	615 9	N	559	352 1	375
06	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8021 2	553 9	N	503	683 1	195
07	8029 X	7146	-0-	-883	-0-	6731 2	415 9	N	377	184 1	388
08	7750 X	7532	-0-	-218	-0-	7052 2	480 9	N	436	529 1	295

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:	2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920 - 13801
03	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	21237 2	2316 9	N	2105	1939 1	338
04	35040 X	20120	-0-	-14920	-0-	18137 2	1983 9	N	1803	1759 1	382
05	32705 X	18740	-0-	-13965	-0-	16941 2	1799 9	N	1635	1551 1	466
06	28410 X	16761	-0-	-11649	-0-	15252 2	1509 9	N	1372	1404 1	434
07	26350 X	16499	-0-	-9851	-0-	15055 2	1444 9	N	1313	1420 1	327
08	23560 X	16045	-0-	-7515	-0-	14723 2	1322 9	N	1202	1200 1	329

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 - 14149
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	22774	2	2374	9	N	2158	458
04	31380 X	21857	-0-	-9523	-0-	19876	2	1981	9	N	1801	510
05	32426 X	20250	-0-	-12176	-0-	18506	2	1744	9	N	1585	208
06	30270 X	17986	-0-	-12284	-0-	16511	2	1475	9	N	1341	493
07	28210 X	16858	-0-	-11352	-0-	15602	2	1256	9	N	1142	403
08	25141 X	14294	-0-	-10847	-0-	13041	2	1253	9	N	1139	355

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976 - 13983
03	33790 X	19346	-0-	-14444	-0-	17263	2	2083	9	N	1894	298
04	32700 X	17558	-0-	-15142	-0-	15770	2	1788	9	N	1625	518
05	29977 X	16213	-0-	-13764	-0-	14607	2	1606	9	N	1460	262
06	25200 X	13579	-0-	-11621	-0-	12291	2	1288	9	N	1171	380
07	21142 X	11733	-0-	-9409	-0-	10636	2	1097	9	N	997	334
08	19344 X	12360	-0-	-6984	-0-	11195	2	1165	9	N	1059	350

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257
09	0 W	21653	-0-	21653	175864	16750	2	4903	9	N	4457	568
10	0 W	20844	-0-	20844	196708	16894	2	3950	9	N	3591	524
11	0 W	5074	-0-	5074	201782	4157	2	917	9	N	834	218
12	0 W	16613	-0-	16613	218395	12437	2	4176	9	N	3796	399
01	0 W	16531	-0-	16531	234926	13232	2	3299	9	N	2999	601
02	0 W	15830	-0-	15830	250756	13145	2	2685	9	N	2441	288
03	0 W	14980	-0-	14980	265736	12264	2	2716	9	N	2469	278
04	0 W	14787	-0-	14787	280523	12245	2	2542	9	N	2311	281
05	0 W	13916	-0-	13916	294439	11742	2	2174	9	N	1976	371
06	0 W	12272	-0-	12272	306711	10157	2	2115	9	N	1923	402
07	0 W	12073	-0-	12073	318784	10109	2	1964	9	N	1785	86
08	0 W	11163	-0-	11163	329947	11163	2			N	-0-	86

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		2	RRCID ->	155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6050 - 6070
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 6064
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB				
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
PIPER				WELL #:	6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786
03	2542 #	1332	-0-	-1210	-0-	1332	2		N	-0-		264
04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-		264
05	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		264
06	2400 #	1905	-0-	-495	-0-	1905	2		N	-0-		264
07	2542 #	138	-0-	-2404	-0-	138	2		N	-0-		264
*08	2960 R	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-		264

LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
TYSON, R. B., -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES ENERGY, LLC				441132				CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: LIPSCOMB				
WEBB -D-				WELL #:	1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10052 - 10071
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	31 1	3109 2		N	-0-		181
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	30 1	3053 2		N	-0-		181
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	31 1	3157 2		N	-0-		181
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	30 1	3049 2		N	-0-		181
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	30 1	3066 2		N	-0-		181
*08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	31 1	3144 2		N	-0-		181
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157												
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-		-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-		-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-		-0-
06	1650 N	1355	-0-	-295	-0-	1355 2			N	-0-		-0-
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-		-0-
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664												
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1992 3	207 9		N	188	188 1	-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-		-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3			N	-0-		-0-
06	2040 N	1881	-0-	-159	-0-	1881 3			N	-0-		-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943 3			N	-0-		-0-
*08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-		-0-
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11826 - 11852												
03	3100 N	35477	-0-	32377	33178	35477 2			N	-0-		182
04	3000 N	30078	-0-	27078	60256	30078 2			N	-0-		182
05	77746 X	17490	-0-	-60256	-0-	17490 2			N	-0-		182
06	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	18898 2			N	-0-		182
07	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	22146 2	12 9		N	11		193
*08	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19324 2	13 9		N	12		205
XTO ENERGY INC. 945936												
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610												
03	2666 X	2196	-0-	-470	-0-	2174 2	22 9		N	20		219
04	2520 X	2107	-0-	-413	-0-	2094 2	13 9		N	12		231
05	2511 X	2498	-0-	-13	-0-	2476 2	22 9		N	20	187 1	64
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2472 2	12 9		N	11		75
07	2511 X	2486	-0-	-25	-0-	2476 2	10 9		N	9		84
*08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2625 2	15 9		N	14		98
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785								
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	2	21	9	N	19					43
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4153	2	22	9	N	20					63
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4384	2	124	9	N	113	154	1			22
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4309	2	13	9	N	12					34
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4474	2	19	9	N	17					51
*08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4482	2	51	9	N	46					97
SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 T		RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732								
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					36
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					36
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					36
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					36
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					36
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					36

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				29
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				29
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				29
06	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-				29
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				29
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-				29

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

*11	4140 X	3422	-0-	-718	-0-	3371	2	51	9	N	46	188	1		102
12	4185 X	2939	-0-	-1246	-0-	2921	2	18	9	N	16				118
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4760	2	4	9	N	4				122
02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4518	2	10	9	N	9				131
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-				131
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3				134
05	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3947	2	8	9	N	7				141
06	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	3640	2	1	9	N	1				142
07	4278 X	4118	-0-	-160	-0-	4114	2	4	9	N	4				146
08	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4250	2	3	9	N	3				149

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

03	2170 N	1396	-0-	-774	-0-	1384	2	12	9	N	11				93
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	2	12	9	N	11				104
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1561	2	12	9	N	11				115
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15				130
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1574	2	3	9	N	3				133
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	N	10				143

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC 441132
 ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10230 - 10234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS RANCH			53878 250 073056		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
			WELL #:	16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MATHERS RANCH			WELL #:	11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS 36			WELL #:	6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183		
03	3534 X	3332	-0-	-202	-0-	788	1	2353	2	N	174	177	1	152
04	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	724	1	2281	2	N	175	172	1	152
05	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	742	1	2332	2	N	177	274	1	55
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	720	1	2293	2	N	161	163	1	50
07	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	744	1	2295	2	N	162	159	1	50
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	744	1	2313	2	N	158	166	1	42
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)			WELL #:	2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663		
03	5859 X	5477	-0-	-382	-0-	1489	1	3604	2	N	349	357	1	114
04	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	1402	1	3490	2	N	346	356	1	100
05	5890 X	5263	-0-	-627	-0-	1426	1	3511	2	N	296	349	1	47
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	1378	1	3311	2	N	326	177	1	192
07	5735 X	5193	-0-	-542	-0-	1426	1	3415	2	N	320	349	1	159
08	5487 X	5180	-0-	-307	-0-	1422	1	3399	2	N	326	336	1	149
MATHERS RANCH 172 (AW)			WELL #:	2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902		
03	9827 X	9242	-0-	-585	-0-	150	1	8663	2	N	390	356	1	92
04	9420 X	8779	-0-	-641	-0-	45	1	8261	2	N	430	357	1	162
05	9145 X	8682	-0-	-463	-0-	8331	2	351	9	N	319	338	1	143
06	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7543	2	333	9	N	303	410	1	32
07	9238 X	8007	-0-	-1231	-0-	7670	2	337	9	N	306	175	1	160
08	9238 X	8111	-0-	-1127	-0-	7755	2	356	9	N	324	349	1	135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056										
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		34472 X	25013	-0-	-9459	-0-	1140	1	20927	2	N	2678	2813	1	203
							2946	9							
04		30120 X	23322	-0-	-6798	-0-	1092	1	19559	2	N	2428	2476	1	155
							2671	9							
05		29605 X	23110	-0-	-6495	-0-	1124	1	19428	2	N	2325	2294	1	186
							2558	9							
06		21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	1082	1	17944	2	N	2097	2110	1	173
							2307	9							
07		26474 X	20981	-0-	-5493	-0-	1128	1	17575	2	N	2071	2114	1	130
							2278	9							
08		25017 X	20855	-0-	-4162	-0-	1128	1	17441	2	N	2078	2058	1	150
							2286	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849		
03		74369 X	48267	-0-	-26102	-0-	45707	2	2560	9	N	2327	2295	1	264
							44362	2	2399	9	N	2181	2243	1	202
04		65580 X	46761	-0-	-18819	-0-	43195	2	2154	9	N	1958	1816	1	344
							39515	2	1803	9	N	1639	1744	1	239
05		62527 X	45349	-0-	-17178	-0-	38407	2	1678	9	N	1525	1597	1	167
							36995	2	1570	9	N	1427	1440	1	154
06		41318 X	41318	-0-	-0-	-0-									
07		51770 X	40085	-0-	-11685	-0-									
08		48329 X	38565	-0-	-9764	-0-									

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672		
03		48732 X	31066	-0-	-17666	-0-	1441	1	25996	2	N	3299	3338	1	170
							3629	9							
04		40590 X	29733	-0-	-10857	-0-	1393	1	24755	2	N	3259	3152	1	277
							3585	9							
05		38099 X	27857	-0-	-10242	-0-	1503	1	23163	2	N	2901	3117	1	61
							3191	9							
06		24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	1452	1	20649	2	N	2633	2468	1	226
							2896	9							
07		35371 X	25214	-0-	-10157	-0-	1502	1	20894	2	N	2562	2613	1	175
							2818	9							
08		31062 X	24777	-0-	-6285	-0-	1500	1	20625	2	N	2411	2454	1	132
							2652	9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422		
03		297848 X	76463	-0-	-221385	-0-	74043	2	2420	9	N	2200	2147	1	122
							67501	2	2088	9	N	1898	1771	1	249
04		288240 X	69589	-0-	-218651	-0-	64346	2	1976	9	N	1796	1958	1	87
							58676	2	1735	9	N	1577	1422	1	242
05		66322 X	66322	-0-	-0-	-0-	56735	2	1671	9	N	1519	1693	1	68
							56716	2	1672	9	N	1520	1314	1	274
06		60411 X	60411	-0-	-0-	-0-									
07		82274 X	58406	-0-	-23868	-0-									
08		76477 X	58388	-0-	-18089	-0-									

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
HOWE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY A		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
				172232										
		WELL #:		8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719	
03	12617 X	8843	-0-	-3774	-0-	8843	3		N	-0-		233	
04	11880 X	7817	-0-	-4063	-0-	7763	3	54	9	N	49	187 1	95
05	11470 X	8216	-0-	-3254	-0-	8216	3			N	-0-		95
06	10530 X	6752	-0-	-3778	-0-	6557	3	195	9	N	177	179 1	93
07	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	8645	3			N	-0-		93
08	8835 X	8684	-0-	-151	-0-	8684	3			N	-0-		93

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516	
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6050	3	211	9	N	192	192 1	416
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5040	3	36	9	N	33	192 1	257
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4888	3	62	9	N	56	184 1	129
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-		129
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	4788	3	576	9	N	524	550 1	103
*08	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5295	3	11	9	N	10		113

MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722	
03	8618 X	7663	-0-	-955	-0-	7453	3	210	9	N	191	191 1	102
04	8340 X	7616	-0-	-724	-0-	7196	3	420	9	N	382	385 1	99
05	8587 X	7090	-0-	-1497	-0-	7090	3			N	-0-		99
06	8310 X	7712	-0-	-598	-0-	7504	3	208	9	N	189	189 1	99
07	7874 X	7154	-0-	-720	-0-	6771	3	383	9	N	348	361 1	86
08	7874 X	7535	-0-	-339	-0-	7535	3			N	-0-		86

JONES ENERGY, LLC CLEVELAND 103		WELL #:		441132 3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626 - 13732	
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2167	2	21	9	N	19		169
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	5 7	164
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100	2	6	9	N	5		169
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	5		174
07	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	1801	1	1	9	N	1		175
08	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1703	2	13	9	N	12		187

NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060	
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-		475
04	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2843	2	3	9	N	3	188 1	287
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	N	1	1 8	287
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		287
07	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	2710	1			N	-0-		287
*08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-		287

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-	205	1	989
04	3360 X	3087	-0-	-273	-0-	3080	2	7 9	N	6	197	1	792
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			792
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			792
07	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3335	1		N	-0-			792
*08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			792

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
03	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-	197	1	777
04	5670 X	4439	-0-	-1231	-0-	4435	2	4 9	N	4	199	1	578
05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946	2	1 9	N	1	1	8	578
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-			578
07	5859 X	3460	-0-	-2399	-0-	3460	1		N	-0-	202	1	376
08	5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	4775	2		N	-0-			376

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1722
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			1722
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			1722
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1722
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1722
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1722

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			740
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3 9	N	3	199	1	541
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1 9	N	1	1	8	541
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-			541
07	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	1993	1		N	-0-	188	1	353
08	2759 X	2564	-0-	-195	-0-	2564	2		N	-0-			353

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202	
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1449	2	333 9	N	303	198	1	240
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1281	2	267 9	N	243	366	1	114
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	270	195	1	189
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	257	371	1	75
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1233	1	284 9	N	258	194	1	139
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1142	2	274 9	N	249	188	1	200

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614	
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		N	-0-	204	1	125
04	6480 X	5804	-0-	-676	-0-	5684	2	120 9	N	109	199	1	33
05	9083 X	5736	-0-	-3347	-0-	5695	2	41 9	N	37			70
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				N	40			110
07	9083 X	3317	-0-	-5766	-0-	3275	1	42 9	N	38			148
*08	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7510	2	58 9	N	53			201

WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2289 2	28 9	N	25			261
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2155 2	112 9	N	102	203 1	8 8	152
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2841 2	116 9	N	105	204 1	1 8	52
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	90			142
07	2852 X	2184	-0-	-668	-0-	2104 1	80 9	N	73			215
08	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	2528 2	85 9	N	77	198 1		94

CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-	381 1		1163
04	2520 X	2461	-0-	-59	-0-	2459 2	2 9	N	2	197 1	2 8	966
05	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	2361 2		N	-0-	189 1		777
06	2310 X	2218	-0-	-92	-0-	2218 2		N	-0-	376 1		401
07	2542 X	2255	-0-	-287	-0-	2255 1		N	-0-	187 1		214
08	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	2152 2	129 9	N	117	187 1		144

RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1787 2	86 9	N	78	189 1		244
04	2400 X	2017	-0-	-383	-0-	1911 2	106 9	N	96	268 1	2 8	70
05	2480 X	2099	-0-	-381	-0-	1957 2	142 9	N	129			199
06	2400 X	1997	-0-	-403	-0-	1866 2	131 9	N	119	186 1		132
07	2480 X	1471	-0-	-1009	-0-	1471 1		N	-0-			132
08	2108 N	938	-0-	-1170	-0-	833 2	105 9	N	95			227

CLEVELAND 159		WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000 - 13400
03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	460 2	26 9	N	24			169
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	63	199 1		33
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			33
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			33
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1		N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			53

RP RADER 190		WELL #:		3H	RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	8998 - 13439
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

FOSTER UNIT 248		WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8851 - 12701
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			505
04	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3646 2	1 9	N	1	139 1	1 8	366
05	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-			366
06	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778 2		N	-0-			366
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233 1		N	-0-	186 1		180
*08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281 2		N	-0-			180

HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-	204 1		471
04	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	2543 2	3 9	N	3	201 1	3 8	270
05	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2745 2	1 9	N	1	198 1	1 8	72
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2591 2	130 9	N	118			190
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2857 1	198 9	N	180	196 1		174
*08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2734 2	157 9	N	143	198 1		119

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-	189 1	5637
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-	127 1	5510
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-	123 1	5387
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-	125 1	5262
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 1			N	-0-	120 1	5142
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-	121 1	5021

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2070 2	52 9		N	47	185 1	225
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2274 2	198 9		N	180	190 1	209
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2514 2	229 9		N	208	196 1	220
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2416 2	183 9		N	166	184 1	202
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2525 1	187 9		N	170	187 1	185
*08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2501 2	175 9		N	159	185 1	159

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		484

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443
03	3100 N	6686	-0-	3586	12591	6686 2			N	-0-		999
04	19506 X	6915	-0-	-12591		6915 2			N	-0-	190 1	809
05	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7511 2	1 9		N	1	379 1	430
06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2			N	-0-	187 1	243
07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7403 1	188 9		N	171	184 1	230
*08	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7424 2	264 9		N	240	385 1	85

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2			N	-0-	392 1	1116
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2			N	-0-	195 1	921
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2			N	-0-	189 1	732
06	3510 X	3249	-0-	-261	-0-	3249 2			N	-0-	187 1	545
07	4960 X	3377	-0-	-1583	-0-	3377 1			N	-0-	186 1	359
08	4960 X	3779	-0-	-1181	-0-	3723 2	56 9		N	51	195 1	215

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			N	-0-	228 1	9923
04	2460 X	2160	-0-	-300	-0-	2157 2	3 9		N	3	207 1	9716
05	2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1971 2	1 9		N	1	165 1	9551
06	2070 X	1981	-0-	-89	-0-	1981 2			N	-0-	163 1	9388
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 1			N	-0-	40 1	9348
08	2232 X	2007	-0-	-225	-0-	2007 2			N	-0-	122 1	9226

HOUSER 242		WELL #:		4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		5825
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5825
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		5825
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		5825
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		5825
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		5825

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOUSER 242		WELL #:		3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1905

HOUSER 242		WELL #:		2H	RRCID ->	277186	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8893 - 12728
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2	N	-0-	195	1	144
04	4770 X	3923	-0-	-847	-0-	3923	2	N	-0-			144
05	4929 X	3785	-0-	-1144	-0-	3785	2	N	-0-			144
06	4770 X	2503	-0-	-2267	-0-	2503	2	N	-0-			144
07	4929 X	3469	-0-	-1460	-0-	3469	1	N	-0-			144
08	4402 X	3323	-0-	-1079	-0-	3323	2	N	-0-			144

MCQUIDDY 17		WELL #:		2H	RRCID ->	277191	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9139 - 13378
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	750	2	72 9	N	65		220
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	917	2	61 9	N	55	193 1	80
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	785	2	81 9	N	74	2 8	154
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	55		209
07	1023 N	781	-0-	-242	-0-	723	1	58 9	N	53	187 1	75
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	757	2	65 9	N	59		134

PEERY 200		WELL #:		1H	RRCID ->	277211	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8884 - 12549
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
07	14B2 EXT	651	-0-	651	-0-	651	1		N	-0-		204
08	14B2 EXT	3266	-0-	3266	-0-	3917	2	61 9	N	55		259

WATERS RANCH 287		WELL #:		5H	RRCID ->	277214	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8546 - 13075
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-	102 1	5474
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1843	2	3 9	N	3	3 8	5474
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1 9	N	1	1 8	5474
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	144 1	5330
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	1		N	-0-	121 1	5209
08	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2		N	-0-	121 1	5088

WATERS RANCH 287		WELL #:		3H	RRCID ->	277215	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8688 - 13238
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-	184 1	6604
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1 9	N	1	185 1	6419
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1529	2	1 9	N	1	182 1	6237
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-	213 1	6024
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	1		N	-0-	120 1	5904
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-	121 1	5783

WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		3499
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121 1	3378
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		3378
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		3378
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3378
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3378

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
IMBODEN 73		WELL #: 5H		RRCID -> 277223		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 9180 - 13453		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			334
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			334
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			334
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			334

HOUSER 242		WELL #: 5H		RRCID -> 277265		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 8363		PERF. 8674 - 13190		
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-	319	1	6282
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4400	2	8 9 N	7	385	1	5897
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1 9 N	1	238	1	5659
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2	N	-0-	259	1	5400
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	1	N	-0-	251	1	5149
*08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-	186	1	4963

HOUSER 241		WELL #: 5H		RRCID -> 277269		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8787 - 13342		
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	122	1	6162
04	3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2845	2	1 9 N	1	123	1	6039
05	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2	N	-0-	123	1	5916
06	2910 X	2805	-0-	-105	-0-	2805	2	N	-0-	74	1	5842
07	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	2954	1	N	-0-	122	1	5720
*08	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	2696	2	N	-0-	60	1	5660

HAND 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277270		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 9200 - 13198		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1070

HOUSER 241		WELL #: 4H		RRCID -> 277797		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8867 - 12870		
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	59	1	3579
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1 9 N	1	60	1	3519
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1822	2	1 9 N	1	58	1	3461
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	57	1	3404
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	1	N	-0-	58	1	3346
*08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			3346

SNYDER 15		WELL #: 1H		RRCID -> 277843		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 8704		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17		WELL #: 3H		RRCID -> 277863		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9670 - 13877		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
CLEVELAND 159		WELL #: 4H		RRCID -> 277864	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 9047	- 13342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-	205 1		365
04	3000 X	2700	-0-	-300	-0-	2698 2	2 9	N	2	2 8		365
05	2976 X	1697	-0-	-1279	-0-	1697 2		N	-0-	200 1		165
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			165
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			165
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			165

NIX 84		WELL #: 1H		RRCID -> 277917	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 8431	PERF. 8905	- 13407				
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			3658
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3658
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			3658
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			3658
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3658
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3658

LUBBOCK UNIT 156		WELL #: 1H		RRCID -> 277951	COMPL. DATE 07/05/2014	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8905	- 13475				
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			7858
04	2490 X	14	-0-	-2476	-0-	14 2		N	-0-			7858
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			7858
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7858
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7858
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			7858

WRIGHT 75		WELL #: 5H		RRCID -> 278010	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 9235	- 13587				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			509

NIX 84		WELL #: 2H		RRCID -> 278029	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 8523	PERF. 8790	- 12914				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143 1		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030	COMPL. DATE 06/29/2014	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 9088	- 13540				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			585

RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 8581	PERF. 8972	- 13237				
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1412 2	330 9	N	300	194 1		187
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1770 2	127 9	N	115	194 1	4 8	104
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	1981 2	314 9	N	285	184 1	1 8	204
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2126 2	277 9	N	252	195 1		261
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2587 1	270 9	N	245	381 1		125
*08	3100 N	3408	-0-	308	308	3143 2	265 9	N	241	195 1		171

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 9075 - 13485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4709

FOSTER 248		WELL #: 3H		RRCID -> 278035		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9176 - 12615					
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2815	2	134	9	N	122	195	1	89
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2591	2	76	9	N	69	57	1	99
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2727	2	119	9	N	108		2	207
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2430	2	98	9	N	89	194	1	102
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	1	75	9	N	68			170
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2173	2	79	9	N	72			242

NIX 84		WELL #: 3H		RRCID -> 278136		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8664 - 13234					
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			452
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			452
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			452
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	69	1	383
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383

NIX 84		WELL #: 4H		RRCID -> 278153		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 8662 - 12835					
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4330	2	199	9	N	181			229
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4019	2	196	9	N	178	203	1	200
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4049	2	256	9	N	233	198	1	235
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4141	2	24	9	N	22	128	1	129
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4165	1	207	9	N	188	202	1	115
*08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4089	2	191	9	N	174	197	1	92

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1561H		RRCID -> 278165		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8896 - 13078					
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			5710
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	19	12	2			Y	-0-			5710
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-			5710
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			5710
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			5710
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			5710

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1562H		RRCID -> 278166		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8867 - 12895					
03	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	1052	1052	2			Y	-0-			7339
04	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	3185	2130	2	3	9	Y	3	358	1	6981
05	DLQ	G-10	2406	-0-	2406	5591	2405	2	1	9	Y	1	231	1	6750
06	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	8021	2430	2			Y	-0-	697	1	6053
07	DLQ	G-10	2508	-0-	2508	10529	2508	1			Y	-0-	380	1	5673
08	DLQ	G-10	2528	-0-	2528	13057	2528	2			Y	-0-	45	1	5628

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID -> 278177		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8858 - 13465					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	531	1	4102
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4102
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4102
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4102
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4102
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4102

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
NIX 84		WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-	199 1	646
04		4170 X	3960	-0-	-210	-0-	3953 2	7 9	N	6	199 1	447
05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4192 2	1 9	N	1	1 8	447
06		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-	197 1	250
07		4092 X	3814	-0-	-278	-0-	3814 1		N	-0-		250
08		4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3627 2		N	-0-		250

FRANCES 72		WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186 - 12990
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		346
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	N	1	33 1	313
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	1 8	313
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		313
07		589 N	326	-0-	-263	-0-	326 1		N	-0-		313
*08		558 N	120	-0-	-438	-0-	120 2		N	-0-	186 1	127

KELLN 65		WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815
03		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2		N	-0-	370 1	1061
04		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4799 5	2 9	N	2	386 1	675
05		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 5		N	-0-	336 1	339
06		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-	-0-		N	116	371 1	84
07		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5234 1	404 9	N	367	188 1	263
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	-0-		N	-0-		263

WATERS RANCH 287		WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-	125 1	10020
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077 2	3 9	N	3	193 1	9827
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-	121 1	9706
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-	124 1	9582
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 1		N	-0-	182 1	9400
*08		2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128 2		N	-0-	121 1	9279

MCQUIDDY 17		WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42	375 1	120
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3351 2	389 9	N	354	362 1	112
05		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3111 2	429 9	N	390	383 1	119
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-		N	320	188 1	251
07		3875 X	3376	-0-	-499	-0-	3025 1	351 9	N	319	381 1	189
08		3875 X	3502	-0-	-373	-0-	3108 2	394 9	N	358	372 1	175

BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		390
04		5100 X	1738	-0-	-3362	-0-	1738 2		N	-0-	135 1	255
05		5456 X	1288	-0-	-4168	-0-	1288 2		N	-0-		255
06		5280 X	730	-0-	-4550	-0-	730 2		N	-0-		255
07		5270 X	114	-0-	-5156	-0-	114 1		N	-0-		255
08		2511 X	893	-0-	-1618	-0-	893 2		N	-0-		255

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7264	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33 1	7231	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21 1	7210	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	35 1	7175	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24 1	7151	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45 1	7106	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580
03	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	2	Y	-0-		11215	
04	DLQ G-10	4167	-0-	4167	7942	4164	2	3 9	3 358 1	10857	
05	DLQ G-10	4129	-0-	4129	12071	4129	2	Y	-0-	10626	
06	DLQ G-10	3851	-0-	3851	15922	3851	2	Y	-0-	10626	
07	DLQ G-10	3857	-0-	3857	19779	3857	1	Y	-0-	10388	
08	DLQ G-10	3715	-0-	3715	23494	3715	2	Y	-0-	9837	

MARY SNYDER 157		WELL #: 1H		RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-	7353	
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4457	2	9 9	8 366 1	6987	
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4307	2	1 9	1 122 1	6865	
06	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527	2	N	-0-	6563	
07	4309 X	3321	-0-	-988	-0-	3321	1	N	-0-	6355	
*08	4309 X	3600	-0-	-709	-0-	3600	2	N	-0-	6114	

MARY SNYDER 157		WELL #: 2H		RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-	13620	
04	4470 X	2680	-0-	-1790	-0-	2677	2	3 9	3 243 1	13377	
05	4619 X	2335	-0-	-2284	-0-	2335	2	N	-0-	13136	
06	4410 X	2350	-0-	-2060	-0-	2350	2	N	-0-	12953	
07	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	2510	1	N	-0-	12774	
*08	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2	N	-0-	12592	

LCU 155		WELL #: 3H		RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	12820	
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3049	2	7 9	6 303 1	12517	
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1 9	1 244 1	12273	
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-	12091	
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	1	N	-0-	11845	
*08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-	11664	

WHEAT 255		WELL #: 3H		RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864
03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	460	
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1 9	1 199 1	261	
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-	261	
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18 9	16	277	
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2269	1	110 9	100 203 1	174	
*08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2505	2	114 9	104 198 1	80	

NIX 70		WELL #: 1H		RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9002 - 13588
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
SNYDER 15		WELL #: 2H		RRCID -> 278472		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-	187 1	174		
04	1980 X	1273	-0-	-707	-0-	1155	2	N	107	190 1	85	6	8
05	1829 X	1285	-0-	-544	-0-	1116	2	N	154	185 1	53	1	8
06	1710 X	987	-0-	-723	-0-	876	2	N	101		154		
07	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	911	1	N	115	187 1	82		
08	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	1015	2	N	118		200		

IMBODEN 73		WELL #: 2H		RRCID -> 278473		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582				
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	199 1	392		
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	1	192 1	200	1	8
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	79	194 1	85		
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	152		237		
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1443	1	N	151	184 1	204		
*08	3100 N	3282	-0-	182	182	3047	2	N	214	188 1	230		

KELLN 65		WELL #: 3H		RRCID -> 278474		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479				
03	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2	N	-0-	581 1	594		
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	248	750 1	85	7	8
05	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	273	9	N			100		
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	6471	2	N	586	570 1		1	8
07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	645	9	N	499	380 1	219		
*08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6000	1	N	497	574 1	142		
						6330	2	N	450	378 1	214		

IMBODEN 73		WELL #: 3H		RRCID -> 278475		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		406		

IMBODEN 73		WELL #: 4H		RRCID -> 278476		COMPL. DATE 07/08/2014			TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		221		

CLEVELAND 103		WELL #: 2H		RRCID -> 278478		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672				
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-	197 1	569		
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	1	192 1	377	1	8
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-	195 1	182		
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4402	2	N	102	189 1	95		
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4523	1	N	196	194 1	97		
*08	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	17		114		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2	-0-	378 1		885		
04	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	2974 2	3	374 1	3 8	511		
						3 9						
05	5983 X	5664	-0-	-319	-0-	3880 2	21	371 1	1 8	160		
						23 9						
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			315	381 1	94		
07	5983 X	4524	-0-	-1459	-0-	4225 1	299 9	272	194 1	172		
08	5890 X	4748	-0-	-1142	-0-	4357 2	391 9	355	380 1	147		

STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	-0-			469		
04	1140 X	245	-0-	-895	-0-	244 2	1 9	1	8	469		
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			-0-		469		
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			-0-		469		
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			-0-		469		
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			-0-		469		

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3258 2	326 9	296	195 1	210		
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3269 2	315 9	286	361 1	129	6 8	
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3444 2	283 9	257	195 1	190	1 8	
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3444 2	292 9	265	378 1	77		
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3983 1	252 9	229	187 1	119		
*08	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4646 2	286 9	260	194 1	185		

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590
03	3100 N	3891	-0-	791	6469	3355 2	536 9	487	572 1	217		
04	3000 N	3427	-0-	427	6896	2981 2	446 9	405	401 1	205	16 8	
05	10363 X	3467	-0-	-6896	-0-	3086 2	381 9	346	400 1	149	2 8	
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4582 2	402 9	365	198 1	316		
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3336 1	293 9	266	385 1	197		
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3297 2	222 9	202	185 1	214		

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1623 2	152 9	138		200		
04	4830 X	1793	-0-	-3037	-0-	1703 2	90 9	82	188 1	94		
05	3844 X	1897	-0-	-1947	-0-	1770 2	127 9	115		209		
06	2670 X	1209	-0-	-1461	-0-	1129 2	80 9	73	192 1	90		
07	2108 X	1233	-0-	-875	-0-	1161 1	72 9	65		155		
08	1891 X	1426	-0-	-465	-0-	1356 2	70 9	64		219		

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		-0-		2884		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	83 1	2801		
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			-0-		2801		
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			-0-		2801		
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			-0-		2801		
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			-0-		2801		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 URSCHHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1733	2	81	9	N	74	187	1			115
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	1936	2	312	9	N	284	199	1	3	8	197
05	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2005	2	308	9	N	280	381	1	1	8	95
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	1940	2	254	9	N	231	189	1			137
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2056	1	297	9	N	270	193	1			214
08	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	1878	2	278	9	N	253	193	1			274

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-	408	1			1110
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	N	6	600	1	6	8	510
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2435	2	140	9	N	127	392	1	1	8	244
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1998	2	532	9	N	484	589	1			139
07	2356 N	1389	-0-	-967	-0-	1251	1	138	9	N	125					264
08	2573 N	2049	-0-	-524	-0-	1641	2	408	9	N	371	393	1			242

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			644
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	70	1			8814
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					8814
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8814
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8814

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	736	2	158	9	N	144	190	1			230
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	863	2	150	9	N	136	192	1	4	8	170
05	930 N	139	-0-	-791	-0-	116	2	23	9	N	21	144	1	1	8	46
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					46
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					46
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-	244	1			12118
04	3240 X	2776	-0-	-464	-0-	2775	2	1	9	N	1	239	1	1	8	11879
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-	245	1			11634
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-	237	1			11397
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	1			N	-0-	237	1			11160
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-	241	1			10919

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

03	3100 N	3491	-0-	391	391	3491	2			N	-0-	344	1			6930
04	3000 N	4492	-0-	1492	1883	4479	2	13	9	N	12	302	1	12	8	6628
05	3100 N	3687	-0-	587	2470	3685	2	2	9	N	2	237	1	2	8	6391
06	5860 X	3390	-0-	-2470	-0-	3390	2			N	-0-	165	1			6226
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	1			N	-0-	245	1			5981
*08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-	85	1			5896

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
POPHAM UNIT 193		WELL #: 3H		RRCID -> 278729		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2					913
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			186	1	727
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2					727
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			186	1	541
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	1					541
08	3100 X	659	-0-	-2441	-0-	659	2					541

SNYDER 15		WELL #: 3H		RRCID -> 278730		COMPL. DATE 04/17/2014			TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110			
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2					554
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	6	240	314
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	1	1	314
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1185	2	12	9	11	185	140
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1267	1	122	9	111	189	62
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1275	2	121	9	110		172

SNYDER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 278763		COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							304

LUBBOCK 155		WELL #: 4H		RRCID -> 278765		COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304			
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2					6028
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					6028
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							6028
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-							6028
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							6028
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							6028

HOUSER 288		WELL #: 4H		RRCID -> 278811		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							640

HOUSER 288		WELL #: 5H		RRCID -> 278812		COMPL. DATE 02/04/2015			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669			
03	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2					433
04	3090 X	180	-0-	-2910	-0-	180	2					433
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							433
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-							433
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-							433
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							433

MCQUIDDY 3		WELL #: 2H		RRCID -> 278818		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167			
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3123	2	62	9	56	606	297
04	4410 X	3566	-0-	-844	-0-	2892	2	674	9	613	805	92
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4130	2	674	9	613	594	109
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					628	598	139
07	4247 X	2958	-0-	-1289	-0-	2446	1	512	9	465	379	225
*08	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5269	2	592	9	538	581	182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
HAND 16		WELL #: 2H		RRCID -> 278830	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8699	PERF. 9096	- 13190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						131

POPHAM 193		WELL #: 4H		RRCID -> 278852	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 8508	PERF. 8931	- 13213			
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				1116
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				196	1	920
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						920
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						920
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						920
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						920

WATERS RANCH 289		WELL #: 4H		RRCID -> 278853	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 8152	PERF. 8534	- 12882			
03	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005	2005	2				7137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005			Y	4	106	1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005			Y	-0-	112	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005			Y	-0-	79	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005			Y	-0-		6840
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2005			Y	-0-		6840

SNYDER 15		WELL #: 4H		RRCID -> 279060	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 9121	- 13590			
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2				327
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-				3	9	106
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1807	2		219	9	67
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1938	2		217	9	78
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2014	1		210	9	75
*08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1990	2		200	9	68

HAND 16		WELL #: 5H		RRCID -> 279061	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 9156	- 13055			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		359

PEERY 331		WELL #: 5H		RRCID -> 279069	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 8602	- 12412			
03	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2				11930
04	2640 X	2091	-0-	-549	-0-	2090	2		1	9	11624
05	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	1940	2				11440
06	2520 X	1005	-0-	-1515	-0-	1005	2				11433
07	2170 X	365	-0-	-1805	-0-	365	1				11330
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		11330

WATERS RANCH 289		WELL #: 2H		RRCID -> 279120	COMPL. DATE 12/12/2014	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8658	- 12956			
03	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	3588	2				6140
04	DLQ G-10	3740	-0-	3740	7328	3738	2		2	9	6075
05	DLQ G-10	3818	-0-	3818	11146	3818	2		Y		6007
06	DLQ G-10	3765	-0-	3765	14911	3765	2		Y		5926
07	DLQ G-10	3964	-0-	3964	18875	3964	1		Y		5740
08	DLQ G-10	4036	-0-	4036	22911	4036	2		Y		5645

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PEERY 200		WELL #:		2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3784 2	375 9	N	341	407 1		257
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3957 2	498 9	N	453	605 1	10 8	95
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3375 2	378 9	N	344	385 1	2 8	52
06	4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3254 2	406 9	N	369	197 1		224
07	4619 X	3744	-0-	-875	-0-	3426 1	318 9	N	289	401 1		112
08	4619 X	3722	-0-	-897	-0-	3531 2	191 9	N	174			286

HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1887 2	69 9	N	63	195 1		182
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1668 2	113 9	N	103	192 1	3 8	90
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1157 2	11 9	N	10			100
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	10			110

BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-	198 1		672
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-	196 1		476
05	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	3513 2	2 9	N	2	318 1		160
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3513 2	248 9	N	225	188 1		197
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3544 1	241 9	N	219	351 1		65
08	3503 X	3435	-0-	-68	-0-	3240 2	195 9	N	177			242

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-	381 1		131
04	3630 X	3362	-0-	-268	-0-	3109 2	253 9	N	230	196 1		165
05	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3199 2	295 9	N	268	361 1		72
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3199 2	244 9	N	222	187 1		107
07	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3136 1	251 9	N	228	188 1		147
08	3503 X	3234	-0-	-269	-0-	3003 2	231 9	N	210	187 1		170

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3384 2	154 9	N	140			205
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3098 2	150 9	N	136	196 1		145
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3202 2	135 9	N	123	191 1		77
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3202 2	55 9	N	50			127
07	3286 X	174	-0-	-3112	-0-	174 1		N	-0-			127
08	3286 X	650	-0-	-2636	-0-	650 2		N	-0-			127

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-	624 1		20136
04	4170 X	3517	-0-	-653	-0-	3510 2	7 9	N	6	558 1	6 8	19578
05	4464 X	3598	-0-	-866	-0-	3597 2	1 9	N	1	620 1	1 8	18958
06	4320 X	3395	-0-	-925	-0-	3395 2		N	-0-	555 1		18403
07	3844 X	3379	-0-	-465	-0-	3379 1		N	-0-	553 1		17850
08	3627 X	3315	-0-	-312	-0-	3315 2		N	-0-	549 1		17301

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-	307 1		5789
04	4170 X	3216	-0-	-954	-0-	3213 2	3 9	N	3	243 1	3 8	5546
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815 2	1 9	N	1	365 1	1 8	5181
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		N	-0-	245 1		4936
07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 1		N	-0-	242 1		4694
*08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-	366 1		4328

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
RP TUBB 194		WELL #: 5H		RRCID -> 279851		COMPL. DATE 02/19/2014			TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			635
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1684 2	1 9	N	1	196 1	1 8	439
05	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719 2		N	-0-	196 1		243
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1610 2	58 9	N	53	189 1		107
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1663 1	143 9	N	130			237
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1663 2	140 9	N	127	189 1		175

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 279878		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911			
03	3100 N	3669	-0-	569	569	3435 2	234 9	N	213	187 1		155
04	4469 X	3900	-0-	-569	-0-	3692 2	208 9	N	189	184 1		160
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4022 2	244 9	N	222	190 1		192
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4026 2	217 9	N	197	184 1		205
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4250 1	229 9	N	208	193 1		220
*08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4186 2	196 9	N	178	193 1		205

KRITSER 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280040		COMPL. DATE 06/11/2015			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1035

RP RADER 190		WELL #: 5H		RRCID -> 280118		COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550			
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-	348 1		11032
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3294 2	4 9	N	4	249 1	4 8	10783
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-	305 1		10478
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-	305 1		10173
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 1		N	-0-	184 1		9989
*08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		N	-0-	246 1		9743

URSCHEL 72		WELL #: 4H		RRCID -> 280306		COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214			
03	DLQ G-10	1393	-0-	1393	1393	1393 2		Y	-0-	196 1		801
04	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2886	1492 2	1 9	Y	1	59 1	1 8	742
05	DLQ G-10	1514	-0-	1514	4400	1514 2		Y	-0-	171 1		571
06	DLQ G-10	1466	-0-	1466	5866	1466 2		Y	-0-	161 1		410
07	DLQ G-10	1576	-0-	1576	7442	1496 1	80 9	Y	73	97 1		386
08	DLQ G-10	1524	-0-	1524	8966	1361 2	163 9	Y	148	157 1		377

WRIGHT 75		WELL #: 2HR		RRCID -> 280773		COMPL. DATE 09/21/2015			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940			
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2181 2	149 9	N	135	191 1		222
04	3000 N	3122	-0-	122	122	2882 2	240 9	N	218	363 1	7 8	70
05	3100 N	3011	-0-	-89	33	2758 2	253 9	N	230	196 1	2 8	102
06	2291 N	2258	-0-	-33	-0-	2115 2	143 9	N	130	194 1		38
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2883 1	295 9	N	268	187 1		119
*08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3683 2	226 9	N	205	195 1		129

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 280775		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			689
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	73 1		616
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			616

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-	194	1	656	
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7	9	N	6	187	1	469
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8	469
06	1800 N	1263	-0-	-537	-0-	1263	2			N	-0-	177	1	292
07	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	1476	1			N	-0-			292
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1941	2	53	9	N	48	188	1	152

HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990		
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	61	1	4030
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-	60	1	3970
05	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-	60	1	3910
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-	122	1	3788
07	2108 N	1614	-0-	-494	-0-	1614	1			N	-0-	179	1	3609
*08	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	1619	2			N	-0-	119	1	3490

MARSHALL & WINSTON 78		WELL #:		1H	RRCID ->	280885	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8675 - 12690		
03	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	8919	2	1305	9	N	1186	994	1	568
04	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8753	2	488	9	N	444	807	1	195
05	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	8749	2	625	9	N	568	577	1	185
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	7967	2	514	9	N	467	395	1	257
07	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8645	1	554	9	N	504	597	1	164
*08	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	7951	2	458	9	N	416	395	1	185

CLEVELAND 103		WELL #:		6H	RRCID ->	280898	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9090 - 13695		
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3627	2	288	9	N	262	198	1	264
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5112	2	294	9	N	267	382	1	147
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5344	2	298	9	N	271	186	1	232
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3587	2	326	9	N	296	391	1	137
07	5301 X	3487	-0-	-1814	-0-	3237	1	250	9	N	227	185	1	179
08	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	3954	2	195	9	N	177	194	1	162

CLEVELAND 103		WELL #:		4H	RRCID ->	280899	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	9131 - 13600		
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	195	1	402
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			402
05	1488 N	173	-0-	-1315	-0-	173	2			N	-0-			402
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			402
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			402
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			402

CLEVELAND 103		WELL #:		5H	RRCID ->	280900	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9076 - 13640		
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	196	1	362
04	2310 X	168	-0-	-2142	-0-	168	2			N	-0-			362
05	2263 X	42	-0-	-2221	-0-	42	2			N	-0-			362
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			362
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			362
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			362

ROGERS UNIT		WELL #:		2371H	RRCID ->	280930	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8585 - 12844		
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-	194	1	324
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-	186	1	138
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2329	2	193	9	N	175	179	1	134
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	188	178	1	144
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2283	1	198	9	N	180	187	1	137
08	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2257	2	198	9	N	180	178	1	139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
WATERS RANCH 289		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	6880	-0-	6880	6880	6880	2	Y	-0-	662	1	9315
04	DLQ G-10	7528	-0-	7528	14408	7519	2	Y	8	217	1	9098
05	DLQ G-10	7359	-0-	7359	21767	7358	2	Y	1	228	1	8870
06	DLQ G-10	2303	-0-	2303	24070	2303	2	Y	-0-	130	1	8740
07	DLQ G-10	1948	-0-	1948	26018	1948	1	Y	-0-			8740
08	DLQ G-10	3956	-0-	3956	29974	3956	2	Y	-0-	242	1	8498

WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8622 - 12956
03	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	3119	2	Y	-0-			8279
04	DLQ G-10	4554	-0-	4554	7673	4547	2	Y	6	174	1	8105
05	DLQ G-10	4538	-0-	4538	12211	4537	2	Y	1	183	1	7922
06	DLQ G-10	5249	-0-	5249	17460	5249	2	Y	-0-	130	1	7792
07	DLQ G-10	6243	-0-	6243	23703	6243	1	Y	-0-			7792
08	DLQ G-10	6200	-0-	6200	29903	6200	2	Y	-0-	95	1	7697

HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			512
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			512
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			512
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			512
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-			512
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			512

PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-	242	1	8762
04	2460 X	1349	-0-	-1111	-0-	1345	2	N	4	239	1	8523
05	2046 X	1979	-0-	-67	-0-	1979	2	N	-0-	179	1	8344
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	248	1	8096
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	1	N	-0-	119	1	7977
*08	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2	N	-0-	356	1	7621

WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	15	198	1	184
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	140	199	1	122
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	169	196	1	94
06	2850 X	2807	-0-	-43	-0-	2664	2	N	130			224
07	3162 X	2569	-0-	-593	-0-	2451	1	N	107	187	1	144
08	3162 X	2205	-0-	-957	-0-	2086	2	N	108			252

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	205	1	939
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			939
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			939
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	194	1	745
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	1	N	-0-	194	1	551
*08	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	2	N	-0-	391	1	160

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			1552
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	122	1	1430
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			1430
06	870 X	717	-0-	-153	-0-	717	2	N	-0-			1430
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			1430
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			1430

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
RADER CLEVELAND (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 281259		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8758		- 12930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4452 2	421 9	N	383		380 1			175
04	5010 X	1859	-0-	-3151	-0-	1859 2		N	-0-		102 1			73
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	1		1 8			73
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-					73
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-					73
08	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	4664 2	112 9	N	102					175

LAUBHAN 526		WELL #: 5H		RRCID -> 281617		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8578		- 12989		
03	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2		N	-0-					128
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7426 2	121 9	N	110		191 1			47
05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7647 2	200 9	N	182					229
06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7290 2	168 9	N	153		187 1			195
07	7812 X	7404	-0-	-408	-0-	7287 1	117 9	N	106		189 1			112
08	7843 X	7366	-0-	-477	-0-	7157 2	209 9	N	190		188 1			114

MARSHALL & WINSTON 77		WELL #: 1H		RRCID -> 281723		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9110		- 13065		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1261

URSCHEL 72		WELL #: 2H		RRCID -> 281761		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 8862		PERF. 9101		- 13236		
03	DLQ G-10	588	-0-	588	-0-	588 2		Y	-0-		194 1			4556
04	DLQ G-10	638	-0-	638	-0-	1226 2	3 9	Y	3		118 1	3 8		4438
05	DLQ G-10	639	-0-	639	-0-	1865 2	1 9	Y	1		342 1	1 8		4096
06	DLQ G-10	605	-0-	605	-0-	2470 2		Y	-0-		161 1			3935
07	DLQ G-10	667	-0-	667	-0-	3137 1		Y	-0-					3935
*08	DLQ G-10	678	-0-	678	-0-	3815 2		Y	-0-		108 1			3827

SCHULTZ 802		WELL #: 2H		RRCID -> 281867		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 8070		- 11946		
03	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2		N	-0-					968
04	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10085 2	1 9	N	1		573 1	1 8		395
05	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	8950 2	198 9	N	180		389 1	1 8		185
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	295		371 1			109
07	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8370 1	371 9	N	337		373 1			73
*08	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5976 2	238 9	N	216					289

SCHULTZ 802		WELL #: 4H		RRCID -> 282063		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7944		- 11946		
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973 2		N	-0-					346
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5750 2	20 9	N	18		193 1	1 8		170
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	5950 2	27 5	N	231		196 1	1 8		204
						254 9								
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	181		185 1			200
07	5983 X	5881	-0-	-102	-0-	5644 1	237 9	N	215		186 1			229
08	6231 X	5622	-0-	-609	-0-	5404 2	218 9	N	198		193 1			234

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #: 3H		RRCID -> 282166	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 7646	PERF. 8096	- 11829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2				289
04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	4349	2	1235	5	N	193
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	4469	2	722	5	N	242
						55	9				
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-						139
07	5766 X	4622	-0-	-1144	-0-	4416	1	206	9	N	137
08	5766 X	4337	-0-	-1429	-0-	4224	2	113	9	N	240

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #: 1H		RRCID -> 282637	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8943	- 12641			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2654						384
04	0 W	4883	-0-	4883	7537	4782	2	101	9	N	78
05	0 W	5102	-0-	5102	12639	4937	2	165	9	N	227
06	0 W	4756	-0-	4756	17395	4566	2	190	9	N	202
07	0 W	5347	-0-	5347	22742	5153	1	194	9	N	182
08	0 W	5472	-0-	5472	28214	5285	2	187	9	N	155

BRAINARD 61		WELL #: 2H		RRCID -> 284028	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 8359	- 12956			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			869	980	1	257
04	7950 X	6835	-0-	-1115	-0-	5885	2	24	5	N	132
						926	9				
05	7936 X	747	-0-	-7189	-0-	4	5	743	9	N	222
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			675	585	1	613
07	7068 X	6475	-0-	-593	-0-	5926	1	549	9	N	165
08	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	5673	2	908	9	N	225

BENJAMIN 112		WELL #: 2H		RRCID -> 285584	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL DEPTH 8414	PERF. 8665	- 12579			
03	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	8335	2	1168	9	N	494
04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	7889	2	287	5	N	222
						1428	9				
05	10323 X	10178	-0-	-145	-0-	8303	2	348	5	N	95
						1527	9				
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			1550	1303	1	342
07	9920 X	8727	-0-	-1193	-0-	7484	1	1243	9	N	140
08	10168 X	8804	-0-	-1364	-0-	7356	2	1448	9	N	504

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2H		RRCID -> 280418	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8312	- 12439	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-						408
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						408
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						408
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						408
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						408
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	408

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #: 6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165	- 12038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3317 X	2715	-0-	-602	-0-	30	1	2500	2	N	168	179	1	365
							185	9							
04		3120 X	2858	-0-	-262	-0-	29	1	2581	2	N	225	359	1	231
							248	9							
05		3069 X	2668	-0-	-401	-0-	29	1	2415	2	N	204			435
							224	9							
06		2970 X	2587	-0-	-383	-0-	30	1	2362	2	N	177			612
							195	9							
07		2945 X	2320	-0-	-625	-0-	27	1	2198	2	N	86			698
							95	9							
08		2945 X	2480	-0-	-465	-0-	28	1	2284	2	N	153	181	1	670
							168	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #: 6073HC	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250	- 12126		

03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	31	1	1108	2	N	161	186	1	297
							177	9							
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	145			442
							160	9							
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	2	N	153			595
							168	9							
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	29	1	1142	2	N	152			747
							167	9							
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	144			891
							158	9							
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	160			1051
							176	9							

MATHERS '30'				WELL #:	1HC	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479	- 12255	

03		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	29			296
							32	9							
04		930 X	670	-0-	-260	-0-	30	1	633	2	N	6	188	1	114
							7	9							
05		961 X	799	-0-	-162	-0-	31	1	744	2	N	22			136
							24	9							
06		1110 X	1099	-0-	-11	-0-	30	1	1035	2	N	31			167
							34	9							
07		1147 X	896	-0-	-251	-0-	31	1	865	2	N	-0-			167
							31	1	847	2	N	18			185
08		1147 X	898	-0-	-249	-0-	20	9							

MATHERS '30'				WELL #:	2HC	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421	- 12600	

03		3069 X	2664	-0-	-405	-0-	31	1	2537	2	N	87			264
							96	9							
04		2970 X	1948	-0-	-1022	-0-	30	1	1855	2	N	57	187	1	134
							63	9							
05		2976 X	1982	-0-	-994	-0-	31	1	1879	2	N	65			199
							72	9							
06		2820 X	1994	-0-	-826	-0-	30	1	1896	2	N	62			261
							68	9							
07		2821 X	2023	-0-	-798	-0-	31	1	1920	2	N	65	185	1	141
							72	9							
08		2666 X	2007	-0-	-659	-0-	31	1	1899	2	N	70			211
							77	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666 X	2542	-0-	-124	-0-	31 1	1937 2	N	522	343 1	334
						574 9					
04	2550 X	2520	-0-	-30	-0-	30 1	1905 2	N	532	689 1	177
						585 9					
05	2852 X	1519	-0-	-1333	-0-	31 1	1210 2	N	253		430
						278 9					
06	2760 X	2672	-0-	-88	-0-	30 1	1997 2	N	586	341 1	675
						645 9					
07	2852 X	2811	-0-	-41	-0-	31 1	2158 2	N	565	517 1	723
						622 9					
*08	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	31 1	2186 2	N	453	518 1	658
						498 9					

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	31 1	1730 2	N	291	188 1	268
						320 9					
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	30 1	1677 2	N	277	440 1	105
						305 9					
05	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	31 1	1699 2	N	260		365
						286 9					
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	30 1	1709 2	N	269	184 1	450
						296 9					
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	31 1	1748 2	N	266	367 1	349
						293 9					
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	31 1	1728 2	N	262	184 1	427
						288 9					

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	828 2	N	233	364 1	527
						256 9					
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30 1	884 2	N	56	343 1	240
						62 9					
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	31 1	1040 2	N	134		374
						147 9					
06	1080 N	685	-0-	-395	-0-	21 1	609 2	N	50	167 1	257
						55 9					
07	1023 N	50	-0-	-973	-0-	41 2	9 9	N	8		265
						41 2					
08	1209 N	34	-0-	-1175	-0-	34 2		N	-0-		265

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	279	346 1	417
						307 9					
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	30 1	1345 2	N	96	343 1	170
						106 9					
05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	17 1	1078 2	N	102		272
						112 9					
06	1620 N	2	-0-	-1618	-0-	2 1		N	-0-		272
						31 1	1840 2	N	234	172 1	334
						257 9					
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	31 1	1375 2	N	297	339 1	292
						327 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	31 1	993 2	N	186	520 1		352
						205 9						
04	1260 N	23	-0-	-1237	-0-	1 1	22 2	N	-0-			352
05	1364 N	257	-0-	-1107	-0-	4 1	253 2	N	-0-			352
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	30 1	1487 2	N	172			524
						189 9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	31 1	1276 2	N	302	169 1		657
						332 9						
*08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	26 1	966 2	N	173	339 1		491
						190 9						

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			506
04	720 N	638	-0-	-82	-0-	23 1	613 2	N	2	173 1		335
						2 9						
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	N	125			460
						138 9						
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	450 2	N	77	186 1		351
						85 9						
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	N	104			455
						114 9						
08	713 N	669	-0-	-44	-0-	30 1	539 2	N	91			546
						100 9						

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

03	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	31 1	1024 2	N	178	181 1		592
						196 9						
04	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	30 1	1057 2	N	58	365 1		285
						64 9						
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 2	N	148			433
						163 9						
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	30 1	1112 2	N	99	189 1		343
						109 9						
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	31 1	1152 2	N	129			472
						142 9						
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	31 1	1040 2	N	77	183 1		366
						85 9						

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

03	713 N	678	-0-	-35	-0-	31 1	465 2	N	165	341 1		199
						182 9						
04	810 N	516	-0-	-294	-0-	30 1	435 2	N	46			245
						51 9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31 1	500 2	N	95			340
						105 9						
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	555 2	N	71	170 1		241
						78 9						
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31 1	617 2	N	92			333
						101 9						
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31 1	571 2	N	107	171 1		269
						118 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERS '199'		WELL #:		1H	RRCID ->	282736	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8819 -	12735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		1433 N	1433	-0-	-0-	31	1	1152	2	N	227	189	1	411
						250	9							
04		1320 N	1272	-0-	-48	30	1	1031	2	N	192	350	1	253
						211	9							
05		1457 N	1362	-0-	-95	31	1	1115	2	N	196			449
						216	9							
06		1380 N	1282	-0-	-98	30	1	1087	2	N	150	379	1	220
						165	9							
07		1415 N	1415	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	251			471
						276	9							
08		1364 N	1291	-0-	-73	31	1	1076	2	N	167	197	1	441
						184	9							

WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 -	12790	
03		1147 N	457	-0-	-690	14	1	345	2	N	89	186	1	201
						98	9							
04		1134 N	1134	-0-	-0-	29	1	862	2	N	221	174	1	248
						243	9							
05		1048 N	1048	-0-	-0-	31	1	896	2	N	110			358
						121	9							
06		1014 N	1014	-0-	-0-	30	1	889	2	N	86			444
						95	9							
07		1178 N	540	-0-	-638	13	1	486	2	N	37			481
						41	9							
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	28	1	790	2	N	257	193	1	545
						283	9							

HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 -	12640	
03		1400 N	1400	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	199	179	1	222
						219	9							
04		1380 N	1347	-0-	-33	30	1	1116	2	N	183	318	1	87
						201	9							
05		1395 N	1373	-0-	-22	31	1	1136	2	N	187			274
						206	9							
06		1350 N	1270	-0-	-80	28	1	1044	2	N	180			454
						198	9							
07		1395 N	1338	-0-	-57	31	1	1107	2	N	182	362	1	274
						200	9							
08		1364 N	1143	-0-	-221	31	1	961	2	N	137			411
						151	9							

HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 -	12540	
03		3472 X	3352	-0-	-120	31	1	2973	2	N	316	361	1	306
						348	9							
04		3360 X	3191	-0-	-169	30	1	2853	2	N	280	521	1	65
						308	9							
05		3472 X	3227	-0-	-245	31	1	2847	2	N	317			382
						349	9							
06		3360 X	3090	-0-	-270	30	1	2749	2	N	283	182	1	483
						311	9							
07		3348 X	3154	-0-	-194	31	1	2807	2	N	287	364	1	406
						316	9							
08		3348 X	3186	-0-	-162	31	1	2830	2	N	295	357	1	344
						325	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID -> 282818	COMPL. DATE 11/28/2013	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8757	- 12594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1395 N	501	-0-	-894	-0-	12 1 89 9	400 2	N	81	189 1		239	
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	29 1 306 9	1178 2	N	278	378 1		139	
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31 1 218 9	1138 2	N	198			337	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	30 1 162 9	1109 2	N	147	186 1		298	
07	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	31 1 133 9	1150 2	N	121	183 1		236	
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	31 1 211 9	1144 2	N	192	184 1		244	

KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID -> 282819	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 7862	PERF. 8310	- 12450				
03	3906 X	3376	-0-	-530	-0-	31 1 284 9	3061 2	N	258	186 1		274	
04	3480 X	3062	-0-	-418	-0-	30 1 190 9	2842 2	N	173	190 1		257	
05	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	31 1 230 9	2903 2	N	209			466	
06	3270 X	3064	-0-	-206	-0-	30 1 196 9	2838 2	N	178			644	
07	3379 X	2961	-0-	-418	-0-	31 1 179 9	2751 2	N	163	194 1		613	
*08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	31 1 238 9	3190 2	N	216			829	

KELLN '94'		WELL #:		3H	RRCID -> 282895	COMPL. DATE 10/18/2013	TOTAL DEPTH 8344	PERF. 8820	- 13757				
03	1581 N	987	-0-	-594	-0-	31 1 444 9	512 2	N	404	177 1		327	
04	1260 N	548	-0-	-712	-0-	13 1 166 9	369 2	N	151	353 1		125	
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			125	
06	960 N	2	-0-	-958	-0-	2 2		N	-0-			125	
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	31 1 800 9	1478 2	N	727	373 1		479	
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	7 1 125 9	384 2	N	114	180 1		413	

NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID -> 282896	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 9224	- 12904				
03	744 N	427	-0-	-317	-0-	31 1 83 9	313 2	N	75			234	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1 127 9	508 2	N	115	177 1		172	
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	31 1 160 9	502 2	N	145			317	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30 1 129 9	427 2	N	117	190 1		244	
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	31 1 157 9	429 2	N	143	187 1		200	
08	682 N	209	-0-	-473	-0-	9 1 28 9	172 2	N	25			225	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL 34		WELL #: C001PA		RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512	-	12443			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	31	1	1326	2	N	146	182	1	278		
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	161	9	30	1	N	137	181	1	234		
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	151	9	31	1	N	143			377		
06	1470 N	707	-0-	-763	-0-	157	9	20	1	N	27			404		
07	1519 N	135	-0-	-1384	-0-	30	9	9	1	N	-0-			404		
08	1488 N	10	-0-	-1478	-0-	6	1	4	2	N	-0-			404		

RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564	-	12490		
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	244	399	1	434		
04	1800 N	1376	-0-	-424	-0-	268	9	30	1	N	130	188	1	376		
05	2046 N	103	-0-	-1943	-0-	143	9	103	2	N	-0-			376		
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	296	188	1	484		
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	326	9	31	1	N	156	193	1	447		
*08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	172	9	31	1	N	277	189	1	535		
						305	9									

GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505	-	17649		
03	43655 X	43655	-0-	-0-	-0-	31	1	36767	2	N	6234	6449	1	386		
04	38989 X	38989	-0-	-0-	-0-	6857	9	29	1	N	5457	5254	1	589		
05	35123 X	19178	-0-	-15945	-0-	6003	9	13	1	N	3116	2465	1	1240		
06	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-	3428	9	30	1	N	5566	5631	1	1175		
07	35123 X	34635	-0-	-488	-0-	6123	9	31	1	N	4883	5043	1	1015		
08	35123 X	33141	-0-	-1982	-0-	5371	9	31	1	N	4510	4480	1	1045		
						4961	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	-	5182
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	-	10582
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	- 11047		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3100 N	3120	-0-	20		20	2910	2	210	9	N	191	379 1	309
04	2916 N	2896	-0-	-20		-0-	2679	2	217	9	N	197	193 1	313
05	2836 X	2836	-0-	-0-		-0-	2733	2	103	9	N	94		407
06	2640 X	2574	-0-	-66		-0-	2570	2	4	9	N	4	178 1	233
*07	2766 X	2766	-0-	-0-		-0-	2606	2	160	9	N	145	176 1	202
08	2728 X	2529	-0-	-199		-0-	2529	2			N	-0-		202

HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	- 10379		
03	3564 X	3564	-0-	-0-		-0-	3553	2	11	9	N	10		200
04	3435 X	3435	-0-	-0-		-0-	3423	2	12	9	N	11	147 1	64
05	3558 X	3558	-0-	-0-		-0-	3541	2	17	9	N	15		79
06	3338 X	3338	-0-	-0-		-0-	3330	2	8	9	N	7		86
*07	3474 X	3474	-0-	-0-		-0-	3462	2	12	9	N	11		97
*08	3437 X	3437	-0-	-0-		-0-	3433	2	4	9	N	4		101

PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345	- 10199		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	180 1	325
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		325
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		325
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		325
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		325
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		325

PICKHARDT 68		WELL #: 1H		RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170	- 12830		
03	1199 N	1199	-0-	-0-		-0-	348	1	790	2	N	55		151
							61	9						
04	1109 N	1109	-0-	-0-		-0-	324	1	733	2	N	47		198
							52	9						
05	1044 N	1044	-0-	-0-		-0-	335	1	685	2	N	22		220
							24	9						
06	942 N	942	-0-	-0-		-0-	324	1	586	2	N	29		249
							32	9						
07	1147 N	915	-0-	-232		-0-	335	1	552	2	N	25		274
							28	9						
08	1054 N	713	-0-	-341		-0-	306	1	379	2	N	25		299
							28	9						

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #: 1H		RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298	- 14470		
03	3875 X	3815	-0-	-60		-0-	1079	1	2564	2	N	156		345
							172	9						
04	3720 X	3575	-0-	-145		-0-	1044	1	2395	2	N	124	188 1	281
							136	9						
05	3844 X	3709	-0-	-135		-0-	1079	1	2475	2	N	141		422
							155	9						
06	3720 X	3409	-0-	-311		-0-	957	1	2320	2	N	120	381 1	161
							132	9						
07	3844 X	2115	-0-	-1729		-0-	174	1	1831	2	N	100		261
							110	9						
08	3813 X	3623	-0-	-190		-0-	951	1	2482	2	N	173	186 1	248
							190	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645	- 12672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5064	2	75	9	N	68	193
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	2	61	9	N	55	248
05		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4941	2	57	9	N	52	108
06		4980 X	4745	-0-	-235	-0-	4653	2	92	9	N	84	192
07		5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4702	2	121	9	N	110	302
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT	302

HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10500	- 14684
03		6262 X	6072	-0-	-190	-0-	1073	1	4866	2	N	121	92
							133	9					
04		6060 X	5907	-0-	-153	-0-	943	1	4866	2	N	89	181
							98	9					
05		6324 X	5898	-0-	-426	-0-	1061	1	4713	2	N	113	294
							124	9					
06		6000 X	3785	-0-	-2215	-0-	764	1	2940	2	N	74	178
							81	9					
07		6200 X	405	-0-	-5795	-0-	298	1	107	9	N	97	99
08		6107 X	5344	-0-	-763	-0-	684	1	4521	2	N	126	225
							139	9					

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409	- 13782
03		2821 X	2558	-0-	-263	-0-	2346	2	212	9	N	193	356
04		2640 X	2479	-0-	-161	-0-	2278	2	201	9	N	183	361
05		2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2374	2	205	9	N	186	547
06		2490 X	2406	-0-	-84	-0-	2243	2	163	9	N	148	338
07		2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2160	2	177	9	N	161	323
08		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	323

HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	9396	- 13899
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	2878	2	778	9	N	707	536
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	2693	2	681	9	N	619	406
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2647	2	701	9	N	637	663
06		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2652	2	693	9	N	630	345
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2699	2	683	9	N	621	398
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	398

GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10645	- 15162
03		3689 X	3469	-0-	-220	-0-	3155	2	314	9	N	285	347
04		3570 X	3237	-0-	-333	-0-	3030	2	207	9	N	188	535
05		3596 X	3059	-0-	-537	-0-	2821	2	238	9	N	216	560
06		3480 X	3057	-0-	-423	-0-	2914	2	143	9	N	130	690
07		3472 X	3371	-0-	-101	-0-	3159	2	212	9	N	193	689
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	689

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	10581	- 15084
03		7099 X	6495	-0-	-604	-0-	6231	2	264	9	N	240	405
04		6720 X	6190	-0-	-530	-0-	5966	2	224	9	N	204	436
05		6572 X	6271	-0-	-301	-0-	6062	2	209	9	N	190	626
06		6360 X	6106	-0-	-254	-0-	5905	2	201	9	N	183	635
07		6572 X	6255	-0-	-317	-0-	6055	2	200	9	N	182	637
08		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	637

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10527	- 14754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6696 X	6459	-0-	-237	-0-	6180 2	279 9	N	254	387	1	383
04	6180 X	5726	-0-	-454	-0-	5596 2	130 9	N	118			501
05	6138 X	3789	-0-	-2349	-0-	3636 2	153 9	N	139			640
06	6240 X	2636	-0-	-3604	-0-	2551 2	85 9	N	77			717
07	6448 X	1430	-0-	-5018	-0-	1333 2	97 9	N	88	185	1	620
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT			620

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 8559	- 13057
03	6355 X	5922	-0-	-433	-0-	5854 2	68 9	N	62			239
04	6150 X	5597	-0-	-553	-0-	5551 2	46 9	N	42	185	1	96
05	6231 X	5864	-0-	-367	-0-	5795 2	69 9	N	63			159
06	6030 X	5446	-0-	-584	-0-	5389 2	57 9	N	52			211
07	6231 X	5358	-0-	-873	-0-	5325 2	33 9	N	30			241
08	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT			241

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8286	- 12357
03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6983 2	48 9	N	44	170	1	102
04	6630 X	6619	-0-	-11	-0-	6579 2	40 9	N	36			138
05	7440 X	6174	-0-	-1266	-0-	6135 2	39 9	N	35			173
06	7200 X	5958	-0-	-1242	-0-	5923 2	35 9	N	32			205
07	7440 X	5803	-0-	-1637	-0-	5784 2	19 9	N	17			222
08	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT			222

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8490	- 12605
03	2387 X	2200	-0-	-187	-0-	2071 2	129 9	N	117	191	1	145
04	2310 X	1947	-0-	-363	-0-	1852 2	95 9	N	86			231
05	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	1912 2	79 9	N	72			303
06	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	1744 2	76 9	N	69	187	1	185
07	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	1778 2	51 9	N	46			231
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			231

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 9329	- 13880
03	1209 N	6	-0-	-1203	-0-	4 2	2 9	N	2			162
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	280 2	177 9	N	161			323
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	424 2	133 9	N	121	181	1	263
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	491 2	157 9	N	143	182	1	224
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	538 2	172 9	N	156	179	1	201
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			201

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 9161	- 13606
03	2666 X	2378	-0-	-288	-0-	1979 2	399 9	N	363	366	1	352
04	2580 X	2358	-0-	-222	-0-	1971 2	387 9	N	352	186	1	518
05	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	1924 2	351 9	N	319	364	1	473
06	2460 X	1910	-0-	-550	-0-	1660 2	250 9	N	227	367	1	333
07	2542 X	1849	-0-	-693	-0-	1633 2	216 9	N	196	365	1	164
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			164

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8790	- 12918
03	2263 N	1379	-0-	-884	-0-	994 2	385 9	N	350	190	1	420
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1295 2	363 9	N	330	184	1	566
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1415 2	364 9	N	331			897
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1391 2	499 9	N	454	936	1	415
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1426 2	321 9	N	292	185	1	522
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			522

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		992 N	768	-0-	-224	-0-	493 2	275 9	N	250	364 1		124
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1085 2	257 9	N	234			358
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1094 2	244 9	N	222	375 1		205
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1052 2	244 9	N	222	187 1		240
07		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1001 2	210 9	N	191	191 1		240
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			240

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741	
03		5673 X	5507	-0-	-166	-0-	5080 2	427 9	N	388	350 1		369
04		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5139 2	507 9	N	461	349 1		481
05		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5202 2	502 9	N	456	174 1		763
06		5490 X	5476	-0-	-14	-0-	5043 2	433 9	N	394	527 1		630
07		5673 X	5496	-0-	-177	-0-	5092 2	404 9	N	367	699 1		298
08		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			298

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
03		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4099 2	510 9	N	464	381 1		412
04		4620 X	4403	-0-	-217	-0-	3920 2	483 9	N	439	365 1		486
05		4774 X	4474	-0-	-300	-0-	4004 2	470 9	N	427			913
06		4620 X	4274	-0-	-346	-0-	3768 2	506 9	N	460	939 1		434
07		4681 X	4264	-0-	-417	-0-	3854 2	410 9	N	373	370 1		437
08		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			437

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
03		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1529 2	257 9	N	234	173 1		275
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1546 2	242 9	N	220	174 1		321
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1578 2	226 9	N	205	344 1		182
06		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1503 2	185 9	N	168	173 1		177
07		1860 N	1073	-0-	-787	-0-	1070 2	3 9	N	3			180
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			180

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1433 2	403 9	N	366	377 1		256
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1422 2	366 9	N	333	186 1		403
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1443 2	361 9	N	328	193 1		538
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1390 2	327 9	N	297	720 1		115
07		1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1299 2	227 9	N	206	180 1		141
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			141

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1370 2	153 9	N	139	186 1		160
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1610 2	145 9	N	132			292
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1626 2	219 9	N	199			491
06		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1390 2	79 9	N	72	358 1		205
07		1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1510 2	165 9	N	150	187 1		168
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			168

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
03		3441 X	3255	-0-	-186	-0-	2825 2	430 9	N	391	381 1		382
04		3330 X	3115	-0-	-215	-0-	2715 2	400 9	N	364	372 1		374
05		3317 X	3044	-0-	-273	-0-	2637 2	407 9	N	370	188 1		556
06		3180 X	2916	-0-	-264	-0-	2499 2	417 9	N	379	566 1		369
07		3286 X	3011	-0-	-275	-0-	2619 2	392 9	N	356	374 1		351
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			351

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 9317 - 13907	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4898 X	4441	-0-	-457	-0-	4237 2	204 9	N	185	190 1	264
04	4530 X	4370	-0-	-160	-0-	4150 2	220 9	N	200		464
05	4681 X	4440	-0-	-241	-0-	4239 2	201 9	N	183		647
06	4410 X	4289	-0-	-121	-0-	4169 2	120 9	N	109	377 1	379
07	4526 X	4404	-0-	-122	-0-	4274 2	130 9	N	118	187 1	310
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		310

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8910 - 13380	
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2484 2	362 9	N	329	189 1	259
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2328 2	259 9	N	235	186 1	308
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2409 2	278 9	N	253		561
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2422 2	226 9	N	205	567 1	199
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2441 2	230 9	N	209	188 1	220
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		220

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 9560 - 13999	
03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	2528 2	215 9	N	195	191 1	377
04	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2416 2	195 9	N	177	183 1	371
05	2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2556 2	210 9	N	191		562
06	2820 X	2416	-0-	-404	-0-	2354 2	62 9	N	56	194 1	424
07	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2513 2	140 9	N	127	194 1	357
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		357

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF. 10452 - 14400	
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1171 2	297 9	N	270		753
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1069 2	233 9	N	212	352 1	613
05	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1046 2	127 9	N	115		728
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1397 2	89 9	N	81	175 1	634
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1424 2	116 9	N	105	176 1	563
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		563

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 9145 - 12282	
03	837 N	692	-0-	-145	-0-	604 2	88 9	N	80	193 1	393
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	597 2	96 9	N	87	185 1	295
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	633 2	102 9	N	93		388
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	615 2	81 9	N	74	340 1	122
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	646 2	86 9	N	78		200
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		200

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9529 - 14147	
03	8246 X	7403	-0-	-843	-0-	6887 2	516 9	N	469	352 1	442
04	7560 X	7064	-0-	-496	-0-	6570 2	494 9	N	449	525 1	366
05	7626 X	6783	-0-	-843	-0-	6344 2	439 9	N	399	177 1	588
06	7380 X	6144	-0-	-1236	-0-	5825 2	319 9	N	290	530 1	348
07	7626 X	6629	-0-	-997	-0-	6196 2	433 9	N	394	350 1	392
08	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT		392

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 9437 - 13603	
03	9796 X	9025	-0-	-771	-0-	8298 2	727 9	N	661	576 1	445
04	9300 X	8600	-0-	-700	-0-	7920 2	680 9	N	618	891 1	172
05	9455 X	8655	-0-	-800	-0-	7977 2	678 9	N	616	196 1	592
06	8910 X	8240	-0-	-670	-0-	7671 2	569 9	N	517	769 1	340
07	9021 X	8556	-0-	-465	-0-	7945 2	611 9	N	555	566 1	329
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT		329

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 280606		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9465		- 13667			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	7688 X	7163	-0-	-525	-0-	6603	2	560	9	N	509	532	1	320	
04	7050 X	6857	-0-	-193	-0-	6317	2	540	9	N	491	354	1	457	
05	7285 X	6617	-0-	-668	-0-	6129	2	488	9	N	444	355	1	546	
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6696	2	444	9	N	404	709	1	241	
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	6712	2	516	9	N	469	345	1	365	
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			365	

WALTER 24		WELL #: 1H		RRCID -> 280850		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9223		PERF. 9559		- 13350			
03	12493 X	11385	-0-	-1108	-0-	10686	2	699	9	N	635	532	1	407	
04	11760 X	10854	-0-	-906	-0-	10203	2	651	9	N	592	531	1	468	
05	12059 X	11025	-0-	-1034	-0-	10361	2	664	9	N	604	355	1	717	
06	11640 X	10502	-0-	-1138	-0-	9949	2	553	9	N	503	883	1	337	
07	11780 X	11055	-0-	-725	-0-	10416	2	639	9	N	581	521	1	397	
08	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			397	

MAIZEY 542		WELL #: 2H		RRCID -> 282347		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 8470		- 10243			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WALTER 24		WELL #: 2H		RRCID -> 282909		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 9399		- 13209			
03	7750 X	6703	-0-	-1047	-0-	6318	2	385	9	N	350	350	1	305	
04	7500 X	6840	-0-	-660	-0-	6401	2	439	9	N	399	355	1	349	
05	7626 X	6732	-0-	-894	-0-	6316	2	416	9	N	378	176	1	551	
06	7080 X	6116	-0-	-964	-0-	5787	2	329	9	N	299	527	1	323	
07	7068 X	6300	-0-	-768	-0-	5964	2	336	9	N	305	351	1	277	
08	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			277	

COYOTE, WIL E.		WELL #: 4304		RRCID -> 284416		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8206		- 10440			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #: 24H		RRCID -> 288302		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 9340		- 16280	
MATHERS RANCH 158-149 CL EX															
03	9517 X	2510	-0-	-7007	-0-	1066	1	1049	2	N	359	352	1	85	
						395	9								
04	9210 X	2447	-0-	-6763	-0-	1020	1	1049	2	N	344	344	1	85	
						378	9								
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	1054	1	1205	2	N	334	349	1	70	
						367	9								
06	3030 X	2476	-0-	-554	-0-	1020	1	1098	2	N	325	350	1	45	
						358	9								
07	2883 X	2498	-0-	-385	-0-	949	1	1205	2	N	313	174	1	184	
						344	9								
08	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	1054	1	1030	2	N	285	332	1	137	
						314	9								

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419													
MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		27249 X	9126	-0-	-18123	-0-	1050	1	7100	2	N	887	856 1 145
04		26370 X	8644	-0-	-17726	-0-	1020	1	6740	2	N	804	694 1 255
05		11067 X	8292	-0-	-2775	-0-	1033	1	6424	2	N	759	777 1 237
06		9960 X	7713	-0-	-2247	-0-	1004	1	5928	2	N	710	885 1 62
07		9765 X	7757	-0-	-2008	-0-	917	1	6058	2	N	711	698 1 75
08		9114 X	7225	-0-	-1889	-0-	983	1	5453	2	N	717	702 1 90
							976	9					
							884	9					
							835	9					
							781	9					
							782	9					
							789	9					

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869													
03		0 W	4414	-0-	4414	150602	1065	1	2817	2	N	484	513 1 210
04		0 W	3596	-0-	3596	154198	1020	1	2143	2	N	394	435 1 169
05		0 W	3486	-0-	3486	157684	1054	1	2051	2	N	346	473 1 42
06		0 W	3023	-0-	3023	160707	982	1	1731	2	N	282	175 1 149
07		0 W	3207	-0-	3207	163914	1014	1	1832	2	N	328	343 1 134
08		0 W	3149	-0-	3149	167063	1037	1	1736	2	N	342	336 1 140
							532	9					
							433	9					
							381	9					
							310	9					
							361	9					
							376	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011													
03		1488 N	1183	-0-	-305	-0-	300	1	866	3	N	15	89
04		1380 N	859	-0-	-521	-0-	300	1	551	3	N	7	96
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	310	1	883	3	N	21	117
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	300	1	796	3	N	15	132
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	310	1	1242	3	N	26	158
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	310	1	972	3	N	8	166
							17	9					
							8	9					
							23	9					
							17	9					
							29	9					
							9	9					

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659													
03		3813 X	3415	-0-	-398	-0-	3360	3	55	9	N	50	124
04		3690 X	3377	-0-	-313	-0-	3292	3	85	9	N	77	201
05		3813 X	3462	-0-	-351	-0-	3378	3	84	9	N	76	277
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3294	3	79	9	N	72	178
07		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3347	3	91	9	N	83	261
08		3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3322	3	74	9	N	67	155

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985													
03		930 N	812	-0-	-118	-0-	777	3	35	9	N	32	139
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	815	3	40	9	N	36	175
05		868 N	863	-0-	-5	-0-	821	3	42	9	N	38	213
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	821	3	15	9	N	14	38
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33	9	N	30	68
08		868 N	839	-0-	-29	-0-	802	3	37	9	N	34	102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY LAUBHAN "B"		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY LAUBHAN "B"		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3H		RRCID -> 278001		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 7896			PERF. 8357 - 10745			
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	310	1	1265	3	N	25			192	
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	28	9	1323	3	N	24			216	
05	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	26	9	1353	3	N	23			239	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	310	1	1270	3	N	-0-	190	1	49	
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	20	9	1274	3	N	18			67	
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	310	1	1294	3	N	4			71	

LAUBHAN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 278002		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 7962			PERF. 8420 - 11670			
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1007	3	17	9	N	15			74	
04	1020 N	972	-0-	-48	-0-	947	3	25	9	N	23			97	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	978	3	19	9	N	17			114	
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	886	3	22	9	N	20			134	
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	932	3	12	9	N	11			145	
*08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-	47	7	98	

4P ENERGY TEXAS, LLC BRISTOL 135		953803		WELL #: 1H		RRCID -> 256587		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 9535			PERF.12248 - 12740	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	N	25			245	
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	265	2	13	9	N	12	194	1	63	
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	275	2	13	9	N	12			75	
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	11			86	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8			94	
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	47	2	3	9	N	3			97	

MEEK 69		WELL #: 1H		RRCID -> 262828		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 10053			PERF.10222 - 14515			
03	3100 X	2263	-0-	-837	-0-	2223	2	40	9	N	36			513	
04	2970 X	2178	-0-	-792	-0-	2159	2	19	9	N	17	191	1	339	
05	2883 X	2272	-0-	-611	-0-	2214	2	58	9	N	53			392	
06	2400 X	2218	-0-	-182	-0-	2179	2	39	9	N	35			427	
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2251	2	61	9	N	55			482	
*08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2225	2	56	9	N	51			533	

BABITZKE 109 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264646		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 8569			PERF. 8541 - 13220			
03	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2181	2	245	9	N	223	192	1	882	
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2114	2	241	9	N	219	190	1	911	
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2300	2	250	9	N	227	385	1	753	
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2384	2	246	9	N	224			977	
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2388	2	234	9	N	213	360	1	830	
*08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2376	2	213	9	N	194	192	1	832	

DAYTONA 138		WELL #: 1H		RRCID -> 264765		COMPL. DATE 02/05/2011			TOTAL DEPTH 9499			PERF. 9870 - 13053			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
LOHR		WELL #: 701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10138		- 14430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4627 2	116 9	N	105	183 1	487		
04	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4452 2	100 9	N	91	187 1	391		
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4584 2	105 9	N	95		486		
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4461 2	101 9	N	92	191 1	387		
07	4743 X	4692	-0-	-51	-0-	4613 2	79 9	N	72	185 1	274		
08	4743 X	4339	-0-	-404	-0-	4326 2	13 9	N	12		286		

BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244		- 14735	
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7528 2	61 9	N	55		477		
04	7260 X	7068	-0-	-192	-0-	6988 2	80 9	N	73	187 1	363		
05	7502 X	7078	-0-	-424	-0-	7004 2	74 9	N	67		430		
06	7350 X	6909	-0-	-441	-0-	6845 2	64 9	N	58		488		
07	7595 X	7301	-0-	-294	-0-	7238 2	63 9	N	57	185 1	360		
08	7595 X	7179	-0-	-416	-0-	7073 2	106 9	N	96		456		

GEORGE 130 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120		- 12480	
03	1116 N	949	-0-	-167	-0-	861 2	88 9	N	80		726		
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	782 2	87 9	N	79	189 1	616		
05	837 N	678	-0-	-159	-0-	587 2	91 9	N	83		699		
06	930 N	641	-0-	-289	-0-	566 2	75 9	N	68		767		
07	899 N	795	-0-	-104	-0-	700 2	95 9	N	86	184 1	669		
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	722 2	100 9	N	91		760		

MATHERS 131 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8095		- 12855	
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3892 2	433 9	N	394	385 1	677		
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	3826 2	386 9	N	351	382 1	646		
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4171 2	391 9	N	355	383 1	618		
06	4260 X	4194	-0-	-66	-0-	3808 2	386 9	N	351	381 1	588		
07	4402 X	4296	-0-	-106	-0-	3910 2	386 9	N	351	194 1	745		
08	4557 X	4001	-0-	-556	-0-	3663 2	338 9	N	307	385 1	667		

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8646		- 13168	
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	457 2	149 9	N	135	161 1	1234		
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	302 2	111 9	N	101		1335		
05	651 N	533	-0-	-118	-0-	421 2	112 9	N	102	234 1	1203		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	41 2	146 9	N	133		1336		
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	467 2	59 9	N	54	186 1	1204		
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	347 2	74 9	N	67		1271		

WILLIAM 118 HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8345		- 12980	
03	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	2592 2	130 9	N	118	192 1	477		
04	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	2512 2	127 9	N	115		592		
05	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2528 2	128 9	N	116	185 1	523		
06	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2447 2	116 9	N	105	190 1	438		
07	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	2494 2	113 9	N	103		541		
08	2728 X	2578	-0-	-150	-0-	2461 2	117 9	N	106	196 1	451		

OASIS CREEK HHM		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9670		- 13915	
03	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	4395 2	85 9	N	77	189 1	362		
04	4530 X	4307	-0-	-223	-0-	4245 2	62 9	N	56		418		
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4423 2	102 9	N	93		511		
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4312 2	89 9	N	81	183 1	409		
07	4495 X	3695	-0-	-800	-0-	3645 2	50 9	N	45		454		
*08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4478 2	90 9	N	82		536		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345	- 12975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5797 X	5329	-0-	-468	-0-	5087 2	242 9	N	220	187 1		1127
04		5610 X	5121	-0-	-489	-0-	4876 2	245 9	N	223	191 1		1159
05		5797 X	5070	-0-	-727	-0-	4844 2	226 9	N	205	192 1		1172
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4702 2	207 9	N	188	192 1		1168
07		5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4800 2	206 9	N	187	194 1		1161
08		5332 X	5225	-0-	-107	-0-	4981 2	244 9	N	222	376 1		1007

YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690	- 14015
03		5611 X	5248	-0-	-363	-0-	5116 2	132 9	N	120	177 1		258
04		5400 X	5071	-0-	-329	-0-	4910 2	161 9	N	146	194 1		210
05		5332 X	4857	-0-	-475	-0-	4685 2	172 9	N	156	194 1		172
06		5160 X	4601	-0-	-559	-0-	4601 2		N	-0-			172
07		5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4988 2		N	-0-			172
08		5239 X	5007	-0-	-232	-0-	4805 2	202 9	N	184	193 1		163

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	- 13010
03		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5378 2	337 9	N	306	373 1		1843
04		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5471 2	262 9	N	238	193 1		1888
05		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5445 2	242 9	N	220	372 1		1736
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5372 2	255 9	N	232			1968
07		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5480 2	281 9	N	255	387 1		1836
08		2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2313 2	91 9	N	83			1919

SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554	- 14060
03		6975 X	6448	-0-	-527	-0-	6253 2	195 9	N	177	182 1		369
04		6630 X	6268	-0-	-362	-0-	6075 2	193 9	N	175	193 1		351
05		6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6172 2	202 9	N	184	180 1		355
06		6540 X	6028	-0-	-512	-0-	5859 2	169 9	N	154	187 1		322
07		6665 X	6332	-0-	-333	-0-	6155 2	177 9	N	161			483
08		6479 X	6179	-0-	-300	-0-	6010 2	169 9	N	154	193 1		444

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612	- 14440
03		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6913 2	221 9	N	201	379 1		502
04		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6029 2	166 9	N	151			653
05		6324 X	6247	-0-	-77	-0-	6080 2	167 9	N	152	190 1		615
06		6900 X	5847	-0-	-1053	-0-	5724 2	123 9	N	112	187 1		540
07		7130 X	6070	-0-	-1060	-0-	5874 2	196 9	N	178			718
08		7130 X	5963	-0-	-1167	-0-	5819 2	144 9	N	131	195 1		654

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850	- 14430
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			158
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			158
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			158
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	491 2	37 9	N	34			192
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	418 2	21 9	N	19			211
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			211

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150	- 12750
03		6882 X	5785	-0-	-1097	-0-	5548 2	237 9	N	215	194 1		635
04		6660 X	5915	-0-	-745	-0-	5666 2	249 9	N	226	193 1		668
05		6882 X	5873	-0-	-1009	-0-	5618 2	255 9	N	232	187 1		713
06		5790 X	2580	-0-	-3210	-0-	2527 2	53 9	N	48	192 1		569
07		6107 X	1414	-0-	-4693	-0-	1393 2	21 9	N	19			588
08		6107 X	4016	-0-	-2091	-0-	3899 2	117 9	N	106			694

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	4557 X	3652	-0-	-905	-0-	3443	2	209	9	N	190	186	1	386
04	4410 X	3640	-0-	-770	-0-	3489	2	151	9	N	137	193	1	330
05	3968 X	514	-0-	-3454	-0-	499	2	15	9	N	14			344
06	3540 X	1626	-0-	-1914	-0-	1510	2	116	9	N	105			449
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4495	2	232	9	N	211	387	1	273
08	3751 X	2844	-0-	-907	-0-	2722	2	122	9	N	111			384

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930		
03	1767 N	1612	-0-	-155	-0-	1392	2	220	9	N	200	194	1	614
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	1337	2	212	9	N	193	191	1	616
05	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1236	2	175	9	N	159			775
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1418	2	220	9	N	200	379	1	596
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1425	2	218	9	N	198	193	1	601
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1428	2	216	9	N	196			797

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620		
03	6665 X	4537	-0-	-2128	-0-	4393	2	144	9	N	131			698
04	6450 X	2732	-0-	-3718	-0-	2729	2	3	9	N	3	193	1	508
05	6665 X	4430	-0-	-2235	-0-	4310	2	120	9	N	109	189	1	428
06	4800 X	4302	-0-	-498	-0-	4173	2	129	9	N	117			545
07	4960 X	4571	-0-	-389	-0-	4421	2	150	9	N	136	182	1	499
*08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4683	2	142	9	N	129	192	1	436

SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440		
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4079	2	261	9	N	237	192	1	651
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	3862	2	244	9	N	222	369	1	504
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4235	2	244	9	N	222	187	1	539
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4449	2	233	9	N	212			751
07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4851	2	248	9	N	225	379	1	597
*08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	4922	2	252	9	N	229	194	1	632

BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730		
03	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1144	2	244	9	N	222	182	1	500
04	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	1029	2	227	9	N	206	193	1	513
05	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1000	2	260	9	N	236	186	1	563
06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	871	2	226	9	N	205	189	1	579
07	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	895	2	207	9	N	188	193	1	574
08	1271 N	314	-0-	-957	-0-	160	2	154	9	N	140	193	1	521

SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020		
03	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	2656	2	72	9	N	65			177
04	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2564	2	76	9	N	69	194	1	52
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2690	2	58	9	N	53			105
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30			135
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2734	2	36	9	N	33			168
08	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2705	2	53	9	N	48			216

SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260		
*03	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	1566	2	474	9	N	431	193	1	1764
*04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2171	2	415	9	N	377	194	1	1947
*05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2131	2	414	9	N	376	569	1	1754
*06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2662	2	422	9	N	384	381	1	1757
*07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3248	2	448	9	N	407	385	1	1779
*08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3234	2	415	9	N	377	388	1	1768

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF.10250		- 14870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6953	2	99	9	N	90	179	1	157
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6692	2	94	9	N	85	186	1	56
05	7192 X	3106	-0-	-4086	-0-	3073	2	33	9	N	30			86
06	6960 X	5525	-0-	-1435	-0-	5444	2	81	9	N	74			160
07	7192 X	6332	-0-	-860	-0-	6241	2	91	9	N	83			243
08	7037 X	6353	-0-	-684	-0-	6263	2	90	9	N	82	191	1	134

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9390		- 13930		
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3221	2	64	9	N	58			127
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3106	2	73	9	N	66	170	1	23
05	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3158	2	67	9	N	61			84
06	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	2995	2	48	9	N	44			128
07	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	3101	2	123	9	N	112	192	1	48
08	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3077	2	64	9	N	58			106

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9915		- 14550		
03	2170 N	1420	-0-	-750	-0-	1372	2	48	9	N	44			524
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1975	2	198	9	N	180	192	1	512
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2115	2	242	9	N	220	192	1	540
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1943	2	153	9	N	139	192	1	487
07	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	1988	2	140	9	N	127			614
08	2356 N	2148	-0-	-208	-0-	1974	2	174	9	N	158	193	1	579

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271055		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9227		- 13655		
03	7440 X	7168	-0-	-272	-0-	6687	2	481	9	N	437	381	1	291
04	7200 X	6935	-0-	-265	-0-	6472	2	463	9	N	421	582	1	130
05	7440 X	7094	-0-	-346	-0-	6631	2	463	9	N	421	386	1	165
06	7050 X	6847	-0-	-203	-0-	6416	2	431	9	N	392	384	1	173
07	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	6603	2	437	9	N	397	387	1	183
08	7161 X	6984	-0-	-177	-0-	6551	2	433	9	N	394	389	1	188

DHERDE 59 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271209		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9991		- 16010		
03	12400 X	12247	-0-	-153	-0-	11896	2	351	9	N	319	379	1	482
04	11940 X	11751	-0-	-189	-0-	11407	2	344	9	N	313	183	1	612
05	12400 X	11959	-0-	-441	-0-	11631	2	328	9	N	298	366	1	544
06	12000 X	11813	-0-	-187	-0-	11534	2	279	9	N	254	192	1	606
07	12400 X	12252	-0-	-148	-0-	11937	2	315	9	N	286	385	1	507
08	12245 X	12185	-0-	-60	-0-	11862	2	323	9	N	294	195	1	606

SLAVIN 68 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271332		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 10192		PERF.10286		- 14660		
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1362	2	85	9	N	77	190	1	224
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1460	2	98	9	N	89			313
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1536	2	96	9	N	87	192	1	208
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1516	2	67	9	N	61			269
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1625	2	67	9	N	61			330
08	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1557	2	59	9	N	54	193	1	191

VIOLET 29 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 271488		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 8170		- 12580		
03	6076 X	5644	-0-	-432	-0-	5454	2	190	9	N	173	193	1	729
04	5760 X	5423	-0-	-337	-0-	5219	2	204	9	N	185	191	1	723
05	5952 X	5606	-0-	-346	-0-	5398	2	208	9	N	189	187	1	725
06	5670 X	5496	-0-	-174	-0-	5299	2	197	9	N	179	179	1	725
07	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5450	2	202	9	N	184	192	1	717
*08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5461	2	199	9	N	181	194	1	704

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
MEEK 69		WELL #:		2H		RRCID -> 271890		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	4960 X	4393	-0-	-567	-0-	4371 2	22 9	N	20					333
04	4800 X	3909	-0-	-891	-0-	3836 2	73 9	N	66	178	1			221
05	4836 X	4546	-0-	-290	-0-	4451 2	95 9	N	86					307
06	4440 X	4322	-0-	-118	-0-	4226 2	96 9	N	87					394
07	4588 X	4581	-0-	-7	-0-	4492 2	89 9	N	81	194	1			281
08	4557 X	4354	-0-	-203	-0-	4271 2	83 9	N	75					356

STORM 101		WELL #:		2H		RRCID -> 272007		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190			
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3088 2	173 9	N	157	178	1			579
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2981 2	162 9	N	147	194	1			532
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3055 2	177 9	N	161	189	1			504
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3032 2	122 9	N	111					615
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3106 2	161 9	N	146	194	1			567
*08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3055 2	144 9	N	131	191	1			507

BIG LAKE		WELL #:		1021H		RRCID -> 272232		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217			
03	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	4447 2	145 9	N	132	174	1			494
04	4560 X	4176	-0-	-384	-0-	4056 2	120 9	N	109					603
05	4681 X	3985	-0-	-696	-0-	3894 2	91 9	N	83	191	1			495
06	4530 X	3678	-0-	-852	-0-	3578 2	100 9	N	91					586
07	4681 X	3580	-0-	-1101	-0-	3486 2	94 9	N	85	183	1			488
08	4588 X	3488	-0-	-1100	-0-	3419 2	69 9	N	63					551

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952			
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3183 2	853 9	N	775	754	1			1027
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4079 2	822 9	N	747	746	1			1028
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	4418 2	744 9	N	676	765	1			939
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4081 2	777 9	N	706	577	1			1068
07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4269 2	757 9	N	688	580	1			1176
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	4482 2	823 9	N	748	778	1			1146

DAKE 61X14A		WELL #:		1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651			
03	35247 X	26745	-0-	-8502	-0-	22576 2	4169 9	N	3790	3578	1			540
04	34110 X	23768	-0-	-10342	-0-	20187 2	3581 9	N	3255	3404	1			391
05	30876 X	23748	-0-	-7128	-0-	20320 2	3428 9	N	3116	3275	1			232
06	29790 X	22329	-0-	-7461	-0-	19305 2	3024 9	N	2749	2644	1			337
07	30783 X	22071	-0-	-8712	-0-	19060 2	3011 9	N	2737	2819	1			255
08	26753 X	21191	-0-	-5562	-0-	18404 2	2787 9	N	2534	2468	1			321

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652												
BUSSARD, JESS		WELL #:		1		RRCID -> 104911		COMPL. DATE 01/09/1983			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					55

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		//CONT.//		53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
OWEN				WELL #: 1544	RRCID -> 088265	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9211	- 9227		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	659	-0-	-23 B	-5926	62 1	597 2	N	-0-		-0-
04	660 N	643	-0-	-17 B	-5926	60 1	583 2	N	-0-		-0-
05	651 N	668	-0-	17 B	-5909	62 1	606 2	N	-0-		-0-
06	630 N	632	-0-	2 B	-5907	60 1	572 2	N	-0-		-0-
07	682 N	652	-0-	-30 B	-5907	62 1	590 2	N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	-5907	62 1	589 2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CJD DISPOSALS, LLC				120600							
LOTZ -419-				WELL #: 1	RRCID -> 072316	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3950	- 4180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
ELISE 286				WELL #: 1A	RRCID -> 169563	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 11064	- 11076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KATY 285				WELL #: 1	RRCID -> 170802	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11037	- 11159		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISTER (GRANITE WASH)				53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ALEXANDRA 47				WELL #: 2	RRCID -> 268630	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11346	- 12443		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	1061 1	1245 2	N	100		239
04	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	110 9	1044 1	N	91	188 1	142
05	2325 X	555	-0-	-1770	-0-	100 9	244 1	N	19		161
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	21 9		N	-0-		161
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		161
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		161

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059													
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4753 2	331 9		N	301	362 1		162
04	3870 X	1523	-0-	-2347	-0-	1208 2	315 9		N	286	371 1		77
05	3999 X	1481	-0-	-2518	-0-	1181 2	300 9		N	273			350
06	3870 X	1209	-0-	-2661	-0-	950 2	259 9		N	235	188 1		397
*07	3999 X	1453	-0-	-2546	-0-	1192 2	261 9		N	237	369 1		265
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT			265

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963													
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4631 2	259 9		N	235	195 1		175
04	4110 X	3820	-0-	-290	-0-	3614 2	206 9		N	187	167 1		195
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4721 2	189 9		N	172			367
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4940 2	231 9		N	210			577
*07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4976 2	207 9		N	188	192 1		573
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			573

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446													
03	2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	1775 2			N	-0-	175 1		307
04	2610 X	2042	-0-	-568	-0-	1940 2	102 9		N	93	190 1		210
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2407 2	226 9		N	205			415
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2332 2	228 9		N	207			622
*07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2352 2	215 9		N	195	184 1		633
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			633

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899													
03	3906 X	2404	-0-	-1502	-0-	2219 2	185 9		N	168	193 1		185
04	3000 X	1878	-0-	-1122	-0-	1740 2	138 9		N	125	183 1		127
05	2976 X	1671	-0-	-1305	-0-	1527 2	144 9		N	131			258
06	2820 X	1427	-0-	-1393	-0-	1313 2	114 9		N	104			362
*07	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	1938 2	110 9		N	100			462
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			462

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870													
03	5115 X	4753	-0-	-362	-0-	4615 2	138 9		N	125			177
04	4830 X	4224	-0-	-606	-0-	4118 2	106 9		N	96			273
05	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	4446 2	131 9		N	119			392
06	4650 X	4371	-0-	-279	-0-	4258 2	113 9		N	103			495
07	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	4335 2	317 9		N	288	188 1		595
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT			595

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R. N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		//CONT.//	877099								
		WELL #:	1	RRCID ->	126799	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	16238	PERF.	12370 - 12424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1550 N	5	-0-	-1545	-0-	5 3	N	-0-		173
04		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-		N	1	150 1	24
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		24
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2306	RRCID ->	209106	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	12329 - 12362
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2310	RRCID ->	211629	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11564 - 11568
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92

STREET, E.B.		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

MOORE		WELL #:	5004	RRCID ->	219959	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12487 - 13770		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY		WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

RIVES		WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607 - 13802		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHAM		WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170 - 12992		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970		PERF.12331 - 13791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4650						
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12263 - 12602						
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12118 - 13363						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782		PERF.12178 - 13635						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12217 - 13950						
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12284 - 13485						
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	384	1	347	3	N	-0-					38
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	372	1	301	3	N	-0-					38
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	384	1	331	3	N	-0-					38
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					38
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	384	1	298	3	N	-0-					38
*08	713 N	667	-0-	-46	-0-	384	1	283	3	N	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		//CONT.//	877099										
		WELL #:	2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	12254 - 13382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

MOORE		WELL #:	5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN BYERS UNIT		WELL #:	2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	12128 - 13495		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

VELASQUEZ		WELL #:	1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.	12849 - 13598		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

MCALLISTER		WELL #:	2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.	12241 - 13420		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:	2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			21
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			21
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			21
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			21
07		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			21
*08		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-			21

MCALLISTER		WELL #:	2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12300 - 13466		
03		868 N	864	-0-	-4	-0-	384 1	480 3	N	-0-			3
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	372 1	434 3	N	-0-			3
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	384 1	499 3	N	-0-			3
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			3
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	384 1	492 3	N	-0-			3
*08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	384 1	486 3	N	-0-			3

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WITHAM		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2067	-0-	-909	-0-	384 1 11 9	1672 3	N	10	182 1	61
04	2880 X	1989	-0-	-891	-0-	372 1 31 9	1586 3	N	28	13 1	76
05	2418 X	2021	-0-	-397	-0-	384 1 13 9	1624 3	N	12		88
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		88
07	2077 X	1786	-0-	-291	-0-	384 1 11 9	1391 3	N	10		98
08	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	384 1	1354 3	N	-0-		98

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.		54284 500 628574		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 4		RRCID -> 054008		COMPL. DATE 11/11/1972		TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2020 - P/A 08/13/20											

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		809942 WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER		54357 500 172232	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	513	3	22	9	N	20					79
04	720 N	463	-0-	-257	-0-	463	3			N	-0-					79
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					79
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					79
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					79
08	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					79

LOESCH (MORROW UPPER) MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC PAINÉ, SIM		54383 250 570652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	1944	RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8702 - 8726					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC LOESCH		953803	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	1944	RRCID ->	160463	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	8674 - 8694					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/14/2018																

LONE BUTTE (CLEVELAND) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 159		54573 500 488260	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084 - 7112					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY HARBAUGH		562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7330 - 7860					
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	N	-0-					199
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-					199
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					199
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	30	1	5	2	N	-0-					199
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					199
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7145 - 7184					
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	214	3	52	9	N	47	31	1			46
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	165	3	22	9	N	20	30	1			36
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	216	3	47	9	N	43	30	1			49
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	201	3	32	9	N	29					78
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	197	3	31	9	N	28	59	1			47
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	177	3	26	9	N	24	31	1			40

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TEMPLAR OPERATING LLC 841421														
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17	185	1	85
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			85
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			85
06	1440 N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-			85
07	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436	2			N	-0-			85
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			85

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631														
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2304	2	97	9	N	88	186	1	158
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2199	2	105	9	N	95			253
05	2294 N	191	-0-	-2103	-0-	185	2	6	9	N	5			258
06	2220 N	172	-0-	-2048	-0-	172	2			N	-0-			258
07	2294 N	346	-0-	-1948	-0-	346	2			N	-0-			258
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			258

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3861	2	29	9	N	26			229
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3683	2	56	9	N	51	185	1	95
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			95
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			95
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			95
08	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
03	9951 X	9549	-0-	-402	-0-	9400	2	149	9	N	135	182	1	185
04	9150 X	8930	-0-	-220	-0-	8809	2	121	9	N	110	186	1	109
05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9935	2	127	9	N	115			224
06	9240 X	7854	-0-	-1386	-0-	7771	2	83	9	N	75	184	1	115
07	9548 X	7713	-0-	-1835	-0-	7635	2	78	9	N	71			186
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			186

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
03	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	7826	2	329	9	N	299	368	1	200
04	7860 X	7741	-0-	-119	-0-	7381	2	360	9	N	327	188	1	339
05	8122 X	1898	-0-	-6224	-0-	1874	2	24	9	N	22			361
06	7860 X	4485	-0-	-3375	-0-	4309	2	176	9	N	160	368	1	153
07	8122 X	4810	-0-	-3312	-0-	4612	2	198	9	N	180			333
08	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT			333

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7037	2	171	9	N	155	184	1	272
04	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6661	2	156	9	N	142	188	1	226
05	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8412	2	122	9	N	111			337
06	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9175	2	133	9	N	121			458
07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9711	2	100	9	N	91	181	1	368
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			368

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
LOTT		WELL #: 1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.11958	-	12650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			

LOTT 17		WELL #:	2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.12135	-	16492		
03	4867 X	3750	-0-	-1117	-0-	3559	2	191	9	N	174	188	1	726
04	4710 X	3980	-0-	-730	-0-	3784	2	196	9	N	178	194	1	710
05	4867 X	4130	-0-	-737	-0-	3921	2	209	9	N	190	192	1	708
06	3960 X	3936	-0-	-24	-0-	3761	2	175	9	N	159	192	1	675
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3894	2	235	9	N	214	191	1	698
08	4123 X	4035	-0-	-88	-0-	3867	2	168	9	N	153	168	1	683

LOTT 17		WELL #:	3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.12180	-	16573		
03	6138 X	1748	-0-	-4390	-0-	1728	2	20	9	N	18			586
04	4530 X	3950	-0-	-580	-0-	3875	2	75	9	N	68			654
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5963	2	144	9	N	131	169	1	616
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5348	2	131	9	N	119			735
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5343	2	127	9	N	115	194	1	656
08	6107 X	5349	-0-	-758	-0-	5220	2	129	9	N	117	177	1	596

ATHERTON, D. E.		WELL #:	3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11380	-	15725		
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-			527
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-			527
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	629	2	4	9	N	4	188	1	343
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-			343
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-			343
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	2	165	1	180

LOTT 17		WELL #:	4H	RRCID ->	262148	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12060	-	16453		
03	7874 X	7142	-0-	-732	-0-	6761	2	381	9	N	346	577	1	1338
04	7620 X	5926	-0-	-1694	-0-	5666	2	260	9	N	236	192	1	1382
05	7285 X	4987	-0-	-2298	-0-	4737	2	250	9	N	227	193	1	1416
06	7050 X	6378	-0-	-672	-0-	6136	2	242	9	N	220	191	1	1445
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7119	2	382	9	N	347	191	1	1601
08	7130 X	6869	-0-	-261	-0-	6474	2	395	9	N	359	580	1	1380

ATHERTON, D. E.		WELL #:	2057H	RRCID ->	262422	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11503	-	15847		
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1333	2	176	9	N	160	386	1	390
04	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	979	2	107	9	N	97			487
05	1085 N	343	-0-	-742	-0-	279	2	64	9	N	58	191	1	354
06	1470 N	387	-0-	-1083	-0-	352	2	35	9	N	32			386
07	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	72	2	13	9	N	12			398
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			398

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1377	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3			N	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-		-0-
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1045	3			N	-0-		-0-
07	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-		-0-
08	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994													
03	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	47	1	2091	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1998	3			N	-0-		-0-
05	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	2097	3			N	-0-		-0-
06	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039	3			N	-0-		-0-
07	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-		-0-
08	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944	3			N	-0-		-0-
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803													
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLAR OPERATING LLC				841421										
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684			
03	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	2999	2	10	9	N	9			137
04	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	2704	2	8	9	N	7			144
05	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	2674	2	9	9	N	8			152
06	2910 X	2447	-0-	-463	-0-	2437	2	10	9	N	9			161
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2568	2	10	9	N	9			170
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			170

LUNSFORD				203										
		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14150 - 14174			
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			162
04	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5389	2	56	9	N	51			213
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5554	2	13	9	N	12			225
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-			225
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-			225
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			225

PANNELL				202										
		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 - 14786			
03	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5127	2	37	9	N	34			135
04	5010 X	4504	-0-	-506	-0-	4470	2	34	9	N	31			166
05	5084 X	4682	-0-	-402	-0-	4660	2	22	9	N	20			186
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5131	2	36	9	N	33			219
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5268	2	34	9	N	31	169	1	81
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			81

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421								
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452	- 14487
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			67
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			67
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-			67
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			67
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			67
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474	- 14268
03	930 N	659	-0-	-271	-0-	659	2	N	-0-			198
04	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	2	N	-0-			198
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2	N	-0-			198
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	2	N	-0-			198
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-			198
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			198

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885	- 12995
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366	- 13346
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		WELL #:		2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346	- 6490
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9244	- 9257
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	19902 #	19609	-0-	-293	-0-	19609 3	N	-0-		-0-
04	20280 #	18894	-0-	-1386	-0-	18894 3	N	-0-		-0-
05	20956 #	19533	-0-	-1423	-0-	19533 3	N	-0-		-0-
06	20280 #	18636	-0-	-1644	-0-	18636 3	N	-0-		-0-
07	19964 #	18754	-0-	-1210	-0-	18754 3	N	-0-		-0-
08	19623 #	18317	-0-	-1306	-0-	18317 3	N	-0-		-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURCHFIEL -B-		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		562560								
		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YAUCK "782"		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		562560								
		WELL #: 1		RRCID -> 279541		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30 1	906 2	N	-0-	227
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	29 1	898 2	N	-0-	227
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31 1	948 2	N	-0-	227
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26 1	860 2	N	-0-	227
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	31 1	989 2	N	-0-	227
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	-0-	227

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BRADLEY		825420								
		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-	66
04	1020 N	663	-0-	-357	-0-	663 2		N	-0-	66
05	1085 N	598	-0-	-487	-0-	598 2		N	-0-	66
06	870 N	220	-0-	-650	-0-	220 2		N	-0-	66
07	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 2		N	-0-	66
08	589 N	331	-0-	-258	-0-	330 2	1 9	N	1	67

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)												
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.												
BROYLES												
WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	3100 N	2362	-0-	-738	964	2362	2				N	-0-
04	3000 N	2350	-0-	-650	314	2350	2				N	-0-
05	2626 N	2312	-0-	-314	-0-	2312	2				N	-0-
06	2280 N	2213	-0-	-67	-0-	2213	2				N	-0-
07	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2290	2				N	-0-
08	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196	2				N	-0-

MARSH (DOUGLAS)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
SCHROEDER												
WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840												
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	60	1	33	2		N	-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2		N	-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	48	1	50	2		N	-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
PARNELL BROS. -A-												
WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MATHERS (CLEVELAND)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HOWE, GENE												
WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MATHERS (MORROW)												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC												
HILL, BEN												
WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950												
03	DLQ G-10	1625	-0-	1625	3184	1600	3	25	9		Y	83
04	4743 R	1559	-0-	-3184	-0-	1529	3	30	9		Y	110
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1522	3	22	9		Y	130
06	1620 #	1580	-0-	-40	-0-	1545	3	35	9		Y	162
07	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1655	3	40	9		Y	198
08	1612 #	1582	-0-	-30	-0-	1563	3	19	9		Y	215

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		//CONT.//		932471									
HILL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	10	6	3	Y	-0-			73
04		17 R	7	-0-	-10	-0-	7	3	Y	-0-			73
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			73
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			73
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	1	9		74
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			74

HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945	
03	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1702	3	6	9	N	5	45
04	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	1620	3	15	9	N	14	59
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1675	3	9	9	N	8	67
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1585	3	11	9	N	10	77
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-	77
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-	77

MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
LEWIS		WELL #:		2047	RRCID ->	182246	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7090 - 7122	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//	58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
JC STUDER 168		WELL #:	1HR	RRCID -> 276558	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 7341 - 12450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
HUMPHREYS		WELL #:	3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 7036 - 7144				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HUMPHREYS		WELL #:	4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7066 - 7123				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

HUMPHREYS		WELL #:	3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7008 - 7108				
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-			12
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			12
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			12
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			12
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			12
08	434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2	N	-0-			12

HUMPHREYS		WELL #:	2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7076 - 7112				
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-			30
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2	N	-0-			30
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2	N	-0-			30
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	723	2	2 9 N	2			32
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	846	2	4 9 N	4			36
08	744 N	127	-0-	-617	-0-	127	2	N	-0-			36

HUMPHREYS		WELL #:	5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7102 - 7138				
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			36
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2	N	-0-			36
05	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2	N	-0-			36
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			36
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2	N	-0-			36
08	837 N	122	-0-	-715	-0-	122	2	N	-0-			36

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803											
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1		289
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2		291
05	1023 N	960	-0-	-63	-0-	959	2	1	9	N	1		292
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2		294
07	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2			N	-0-		294
08	961 N	138	-0-	-823	-0-	134	2	4	9	N	4	45 1	253

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			45

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 1149		RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810				
03	899 X	557	-0-	-342	-0-	557	2			Y	-0-		107
04	870 X	468	-0-	-402	-0-	468	2			Y	-0-		107
05	899 X	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-		107
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-		107
*07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-		107
*08	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-		107

MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398				
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	656	2	8	9	Y	7		37
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	Y	5		42
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	551	2	43	9	Y	39	78 1	3
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	Y	15		18
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	597	2	2	9	Y	2		20
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3		23

MATHERS RANCH 172		WELL #: 2		RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-		-0-
07	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MATHERS RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	263507	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10385	- 12753			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		4495 X	4360	-0-	-135	-0-	74 1	4232 2	Y	49		92			
							54 9								
04		4350 X	4134	-0-	-216	-0-	22 1	4055 2	Y	52	1 8	143			
							57 9								
05		4464 X	3975	-0-	-489	-0-	3924 2	51 9	Y	46	156 1	33			
06		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4105 2	48 9	Y	44		77			
07		4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4117 2	51 9	Y	46		123			
08		4371 X	4106	-0-	-265	-0-	4056 2	50 9	Y	45	153 1	15			

WRIGHT 151		WELL #:		2H	RRCID ->	264954	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10620	- 14673			
03		8432 X	7816	-0-	-616	-0-	7714 2	102 9	Y	93	172 1	80			
							7507 2	139 9	Y	126	1 8	205			
04		8010 X	7646	-0-	-364	-0-	7507 2	79 9	Y	72	188 1	89			
							7956 2	76 9	Y	69	1 8	157			
05		8246 X	8035	-0-	-211	-0-	7539 2	106 9	Y	96	180 1	72			
							7615 X	7723	-0-	-430	-0-	7617 2	102 9	Y	93
06		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7539 2	76 9	Y	69	1 8	157			
07		8153 X	7723	-0-	-430	-0-	7617 2	106 9	Y	96	180 1	72			
08		8029 X	7661	-0-	-368	-0-	7559 2	102 9	Y	93		165			

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		7H	RRCID ->	266222	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10070	- 15387			
03		8029 X	6495	-0-	-1534	-0-	155 1	6230 2	Y	100		223			
							110 9								
04		6960 X	5377	-0-	-1583	-0-	70 1	5215 2	Y	84	168 1	138			
							92 9				1 8				
05		6789 X	5316	-0-	-1473	-0-	4 1	5247 2	Y	59		197			
							65 9								
06		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4849 2	66 9	Y	60	183 1	73			
07		6510 X	5842	-0-	-668	-0-	5750 2	92 9	Y	84	1 8	157			
08		6510 X	5393	-0-	-1117	-0-	5353 2	40 9	Y	36		193			

MATHERS RANCH 157		WELL #:		1H	RRCID ->	269290	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10400	- 14903			
03		5115 X	4840	-0-	-275	-0-	112 1	4662 2	Y	60		112			
							66 9								
04		4950 X	4531	-0-	-419	-0-	32 1	4394 2	Y	95	182 1	25			
							105 9								
05		4960 X	4355	-0-	-605	-0-	4289 2	66 9	Y	60	63 1	22			
06		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3593 2	29 9	Y	26		48			
07		4867 X	3218	-0-	-1649	-0-	3205 2	13 9	Y	12		60			
08		4836 X	4210	-0-	-626	-0-	4113 2	97 9	Y	88		148			

WRIGHT 151		WELL #:		3H	RRCID ->	270967	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10660	- 15073			
03		7812 X	7487	-0-	-325	-0-	155 1	7199 2	Y	121	188 1	115			
							133 9								
04		7470 X	6844	-0-	-626	-0-	70 1	6641 2	Y	121	188 1	47			
							133 9				1 8				
05		7719 X	5384	-0-	-2335	-0-	5282 2	102 9	Y	93		140			
06		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6321 2	72 9	Y	65	1 8	204			
07		7657 X	5588	-0-	-2069	-0-	5529 2	59 9	Y	54	187 1	70			
08		7502 X	7281	-0-	-221	-0-	7152 2	129 9	Y	117		187			

HALEY 120		WELL #:		1H	RRCID ->	270972	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10740	- 14943			
03		6913 X	6511	-0-	-402	-0-	6326 2	185 9	N	168	181 1	85			
04		6690 X	6213	-0-	-477	-0-	6025 2	188 9	N	171	164 1	90			
05		6851 X	6350	-0-	-501	-0-	6204 2	146 9	N	133	182 1	41			
06		6180 X	6082	-0-	-98	-0-	5874 2	208 9	N	189	175 1	53			
07		6386 X	5542	-0-	-844	-0-	5409 2	133 9	N	121	2 8	172			
08		6386 X	5939	-0-	-447	-0-	5870 2	69 9	N	63	180 1	55			

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2139 X	1987	-0-	-152	-0-	74	1	1862	2	Y	46	181	1	83
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	51	9	2323	2	Y	51	1	8	133
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	36	1							
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2899	2	48	9	Y	44			177
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	3110	2	34	9	Y	31	1	8	207
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	2853	2	32	9	Y	29	1	8	235
						3186	2	33	9	Y	30	182	1	83
ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID -> 272302		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363					
03	7130 X	6757	-0-	-373	-0-	74	1	6475	2	Y	189			228
04	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	208	9	7837	2	Y	171	181	1	217
05	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	36	1							
06	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	188	9	190	9	Y	173	362	1	28
07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	10141	2	174	9	Y	158	1	8	185
*08	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	10565	2	174	9	Y	158	180	1	162
						11546	2	174	9	Y	158	180	1	162
						11384	2	178	9	Y	162	182	1	142
SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID -> 272303		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943					
03	5549 X	5140	-0-	-409	-0-	35	1	4986	2	Y	108			174
04	5370 X	4880	-0-	-490	-0-	119	9							
05	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4771	2	109	9	Y	99	180	1	92
06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4839	2	125	9	Y	114	157	1	49
07	5332 X	4801	-0-	-531	-0-	4633	2	100	9	Y	91	1	8	139
08	5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4682	2	119	9	Y	108	1	8	246
						4699	2	83	9	Y	75	182	1	139
WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145					
03	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4173	2	53	9	N	48			195
04	4380 X	3994	-0-	-386	-0-	3920	2	74	9	N	67	178	1	84
05	4464 X	4046	-0-	-418	-0-	3985	2	61	9	N	55			139
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3903	2	58	9	N	53			192
07	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3840	2	51	9	N	46	174	1	64
08	4061 X	3752	-0-	-309	-0-	3696	2	56	9	N	51			115
MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320					
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			30
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			30
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	121	2	17	9	Y	15	45	1	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH 166-157 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279184	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10411	PERF.10650	- 20433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9486 X	8907	-0-	-579	-0-	74 1	8590 2	N	221	174 1	162
							243 9					
04		9150 X	8560	-0-	-590	-0-	22 1	8311 2	N	206	181 1	187
							227 9					
05		8866 X	8748	-0-	-118	-0-	8504 2	244 9	N	222	372 1	37
06		8490 X	8120	-0-	-370	-0-	7937 2	183 9	N	166	156 1	47
07		8773 X	8265	-0-	-508	-0-	8088 2	177 9	N	161	169 1	39
08		8773 X	8250	-0-	-523	-0-	8067 2	183 9	N	166	158 1	47

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		3H	RRCID ->	279191	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10360	- 15173
03		14942 X	13552	-0-	-1390	-0-	112 1	13230 2	N	191	185 1	8
							210 9					
04		13920 X	13266	-0-	-654	-0-	32 1	13016 2	N	198	183 1	23
							218 9					
05		13764 X	13068	-0-	-696	-0-	12827 2	241 9	N	219	117 1	125
06		12900 X	12233	-0-	-667	-0-	12017 2	216 9	N	196	181 1	140
07		13330 X	10686	-0-	-2644	-0-	10531 2	155 9	N	141	177 1	104
08		13330 X	13030	-0-	-300	-0-	12802 2	228 9	N	207	186 1	125

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	279217	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10325	- 20139
03		11780 X	10780	-0-	-1000	-0-	93 1	10423 2	N	240	178 1	90
							264 9					
04		11280 X	10385	-0-	-895	-0-	24 1	10076 2	N	259	179 1	170
							285 9					
05		11501 X	10632	-0-	-869	-0-	10329 2	303 9	N	275	383 1	62
06		10080 X	9567	-0-	-513	-0-	9316 2	251 9	N	228	178 1	112
07		10416 X	9507	-0-	-909	-0-	9266 2	241 9	N	219	171 1	160
08		10416 X	10354	-0-	-62	-0-	10077 2	277 9	N	252	358 1	54

MATHERS RANCH 164-159 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279370	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10467	- 20796
03		23715 X	21494	-0-	-2221	-0-	74 1	20812 2	N	553	545 1	163
							608 9					
04		22590 X	20430	-0-	-2160	-0-	22 1	19843 2	N	514	525 1	152
							565 9					
05		23219 X	21151	-0-	-2068	-0-	20560 2	591 9	N	537	569 1	120
06		20370 X	20066	-0-	-304	-0-	19547 2	519 9	N	472	527 1	65
07		21049 X	20513	-0-	-536	-0-	19982 2	531 9	N	483	355 1	193
08		21049 X	20315	-0-	-734	-0-	19816 2	499 9	N	454	534 1	113

MATHERS-STUDER 167-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282929	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	550	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS-STUDER 1518-4		WELL #:		1H	RRCID ->	283047	COMPL. DATE	05/06/2017	TOTAL DEPTH	10201	PERF.10310	- 17468
03		11284 X	10446	-0-	-838	-0-	9922 2	524 9	N	476	539 1	32
04		10920 X	9327	-0-	-1593	-0-	8873 2	454 9	N	413	363 1	74
05		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9259 2	475 9	N	432	285 1	221
06		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8916 2	448 9	N	407	525 1	95
07		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	8838 2	435 9	N	395	345 1	137
*08		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	8649 2	416 9	N	378	345 1	170

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	26257 X	24198	-0-	-2059	-0-	112	1	23502	2	N	531	354	1	227
04	25410 X	21381	-0-	-4029	-0-	584	9	20804	2	N	492	543	1	166
05	26257 X	22168	-0-	-4089	-0-	36	1	21638	2	N	478	488	1	156
06	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	541	9	492	9	N	447	544	1	50
07	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	4	1	493	9	N	448	350	1	140
*08	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	526	9	472	9	N	429	527	1	42

JONES ENERGY, LLC 441132														
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377														
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			117
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			117
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			117
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			117
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			117
08	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			117

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395														
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696														
03	19406 X	15428	-0-	-3978	-0-	14978	2	450	9	N	409	582	1	212
04	16350 X	14755	-0-	-1595	-0-	14428	2	327	9	N	297	376	1	133
05	16895 X	12021	-0-	-4874	-0-	11584	2	437	9	N	397	380	1	150
06	16350 X	11448	-0-	-4902	-0-	11294	2	154	9	N	140	192	1	98
07	19406 X	14442	-0-	-4964	-0-	14271	2	171	9	N	155	160	1	93
*08	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16057	2	272	9	N	247	162	1	178

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091														
03	9641 X	7613	-0-	-2028	-0-	7452	2	161	9	N	146	195	1	216
04	8130 X	7334	-0-	-796	-0-	7178	2	156	9	N	142	192	1	166
05	8370 X	5848	-0-	-2522	-0-	5763	2	85	9	N	77			243
06	8100 X	5714	-0-	-2386	-0-	5619	2	95	9	N	86	190	1	139
07	9641 X	7199	-0-	-2442	-0-	7100	2	99	9	N	90	102	1	127
*08	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	7989	2	117	9	N	106			233

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501														
03	14880 X	11696	-0-	-3184	-0-	11508	2	188	9	N	171	192	1	222
04	12420 X	11236	-0-	-1184	-0-	11086	2	150	9	N	136			358
05	12803 X	9002	-0-	-3801	-0-	8900	2	102	9	N	93	189	1	262
06	12390 X	8731	-0-	-3659	-0-	8678	2	53	9	N	48	195	1	115
07	12338 X	11254	-0-	-1084	-0-	10965	2	289	9	N	263	109	1	269
*08	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	12337	2	131	9	N	119	173	1	215

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 048512		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-

STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 054448		COMPL. DATE 11/01/1972		TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517					
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	18917	-0-	18917	18917	18917	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	15157	-0-	15157	34074	15157	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	10202	-0-	10202	44276	10202	2		N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156					
03	9084 S	9084	-0-	-0-	-0-	643	1	8441	2	N	-0-		-0-
04	11380 S	11380	-0-	-0-	-0-	673	1	10705	2	N	2	2 8	-0-
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	511	1	7115	2	N	-0-		-0-
06	12745 S	12745	-0-	-0-	-0-	708	1	12035	2	N	2	2 8	-0-
07	9362 S	9133	-0-	-229	-0-	535	1	8595	2	N	3	3 8	-0-
*08	8436 S	8436	-0-	-0-	-0-	559	1	7877	2	N	-0-		-0-

JONES ENERGY, LLC		441132											
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

JONES ENERGY, LLC 441132
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

03	61287 X	54050	-0-	-7237	-0-	54050	3	N	-0-			25
04	58620 X	48237	-0-	-10383	-0-	48237	3	N	-0-			25
05	63901 X	63901	-0-	-0-	-0-	63901	3	N	-0-			25
06	61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	61223	3	N	-0-			25
07	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	61498	3	N	-0-			25
08	63891 X	60693	-0-	-3198	-0-	60693	3	N	-0-			25

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1321	2	Y	5	37
04	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	6	9	1267	2	Y	5	42
05	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	6	9	1331	2	Y	19	56
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	2	1	1275	2	Y	3	8
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	21	9	1307	2	Y	10	18
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1312	2	6	9	Y	5	23

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803										
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7200 - 7925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1796 2	34 9	N			31			213
04	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1804 2	24 9	N			22			235
05	1953 N	627	-0-	-1326	-0-	627 2		N			-0-	195 1		40
06	1770 N	212	-0-	-1558	-0-	198 2	14 9	N			13			53
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2013 2	26 9	N			24			77
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2229 2	36 9	N			33			110

MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9394 - 9402	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

DUKE, BOBBY K.				230469			CNTY: LIPSCOMB							
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9424 - 9440	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9053 - 9062	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N		-0-				74
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N		-0-				74
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N		-0-				74
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N		-0-				74
07	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3		N		-0-				74
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3		N		-0-				74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
J-BREX COMPANY				427513										
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8328 - 8336	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CNTY: LIPSCOMB							
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8196 - 8206	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				207

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	3 1	2 2	N	-0-		267
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		267
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		267
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	N	129		396
							142 9					
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2	N	44		440
							48 9					
*08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 1	190 2	N	13		453
							14 9					

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
04		990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2		N	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
*07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
08		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-		-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6216			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

03	403 #	393	-0-	-10	-0-	385 3	8 9	N	7			113
04	390 #	387	-0-	-3	-0-	378 3	9 9	N	8			121
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	377 3	8 9	N	7			128
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	614 3	1 9	N	1			129
07	403 #	374	-0-	-29	-0-	371 3	3 9	N	3			132
08	403 #	375	-0-	-28	-0-	373 3	2 9	N	2			134

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	48 1	434 3	N	-0-			249
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	47 1	423 3	N	-0-			249
05	492 R	492	-0-	-0-	-0-	49 1	443 3	N	-0-			249
06	480 #	472	-0-	-8	-0-	47 1	425 3	N	-0-			249
07	496 #	479	-0-	-17	-0-	48 1	431 3	N	-0-			249
08	496 #	489	-0-	-7	-0-	49 1	440 3	N	-0-			249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	94 1 33 9	576 3	N	30	181 1		104
04	780 N	386	-0-	-394	-0-	51 1 21 9	314 3	N	19			123
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	108 1 31 9	666 3	N	28			151
06	690 N	376	-0-	-314	-0-	50 1 17 9	309 3	N	15			166
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	75 1 35 9	463 3	N	32			198
08	806 N	589	-0-	-217	-0-	78 1 35 9	476 3	N	32			230

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2542 X	59	-0-	-2483	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
04	2460 X	94	-0-	-2366	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-	
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049			
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-	
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	110	1	N	-0-		-0-	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		-0-	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		-0-	
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		-0-	

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205										
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	451	2	N	17		149	
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	418	2	N	15	144	20	
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	412	2	N	7		27	
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	420	2	N	15		42	
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	429	2	N	10		52	
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	394	2	N	10		62	

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100			
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	312	2	N	12		105	
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	369	2	N	8		113	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	387	2	N	21	91	43	
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	255	2	N	7		50	
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	362	2	N	5		55	
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-		55	

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256			
03	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	3161	2	N	15	143	25	
04	3240 X	3039	-0-	-201	-0-	3000	2	N	35		60	
05	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	3137	2	N	26		86	
06	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	3045	2	N	19	87	18	
07	3224 X	3124	-0-	-100	-0-	3101	2	N	21		39	
08	3193 X	3096	-0-	-97	-0-	3063	2	N	30		69	

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072			
03	1023 N	640	-0-	-383	-0-	632	2	N	7		12	
04	960 N	935	-0-	-25	-0-	907	2	N	25		37	
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	878	2	N	15		52	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	N	10		62	
07	961 N	733	-0-	-228	-0-	720	2	N	12		74	
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	949	2	N	13		87	

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11516		-		12298				
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5	89	1			34
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					34
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					39
06	780 N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					39
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	757	2	3	9	N	3					42
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	747	2	9	9	N	8					50

WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11088		-		12460				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11132		-		12428				
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	21	1			101
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	N	18	90	1			29
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	2	25	9	N	23					52
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17	9	N	15					67
07	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1820	2	17	9	N	15					82
08	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1705	2	17	9	N	15					97

WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10991		-		12291				
03	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2646	2	28	9	N	25	156	1			33
04	2730 X	2516	-0-	-214	-0-	2509	2	7	9	N	6					39
05	2759 X	2599	-0-	-160	-0-	2577	2	22	9	N	20					59
06	2580 N	2496	-0-	-84	-0-	2476	2	20	9	N	18					77
07	2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2550	2	21	9	N	19					96
08	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2508	2	14	9	N	13	84	1			25

WELL #: 2		RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11102		-		11749				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 4096		RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.10766		-		12011				
03	558 N	344	-0-	-214	-0-	336	2	8	9	N	7					7
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	449	2	6	9	N	5					12
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					17
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					22
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6					28
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	446	2	7	9	N	6					34

WELL #: 5		RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10672		-		11709				
03	775 N	583	-0-	-192	-0-	574	2	9	9	N	8	87	1			13
04	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					13
05	713 N	504	-0-	-209	-0-	502	2	2	9	N	2					15
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					20
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3	9	N	3					23
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					23

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2350	2	31	9	N	28			68
04	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2240	2	23	9	N	21			89
05	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2336	2	31	9	N	28			117
06	2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2254	2	22	9	N	20	114	1	23
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18			41
08	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2262	2	39	9	N	35			76

COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348					
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	681	2	9	9	N	8	122	1	25
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	633	2	4	9	N	4			29
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	641	2	7	9	N	6			35
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	N	5			40
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			40
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-			40

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378					
03	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1583	2	4	9	N	4			49
04	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1491	2	2	9	N	2			51
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4			55
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	45	1	10
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	N	3			13
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10			23

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448					
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6			43
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12			55
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5			60
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5			65
07	868 N	854	-0-	-14	-0-	846	2	8	9	N	7			72
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	796	2	6	9	N	5			77

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065					
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	682	2	9	9	N	8			53
04	690 N	560	-0-	-130	-0-	547	2	13	9	N	12			65
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12			77
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	628	2	13	9	N	12	67	1	22
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10			32
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	639	2	11	9	N	10			42

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434					
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	961	2	79	9	N	72	178	1	64
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	926	2	84	9	N	76	79	1	61
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	961	2	79	9	N	72	92	1	41
06	1020 N	935	-0-	-85	-0-	900	2	35	9	N	32	53	1	20
07	1054 N	894	-0-	-160	-0-	773	2	121	9	N	110			130
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1026	2	97	9	N	88	130	1	88

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 9800 - 12534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2914 N	2911	-0-	-3	-0-	2831	2	80	9	N	73	188
04	2820 N	2748	-0-	-72	-0-	2676	2	72	9	N	65	98
05	2914 N	2847	-0-	-67	-0-	2784	2	63	9	N	57	155
06	2820 N	2796	-0-	-24	-0-	2729	2	67	9	N	61	122
07	2852 N	2840	-0-	-12	-0-	2767	2	73	9	N	66	188
08	2852 N	2820	-0-	-32	-0-	2770	2	50	9	N	45	53

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11130 - 12374		
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	2	20	9	N	18	41
04	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1418	2	8	9	N	7	48
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11	15
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1496	2	17	9	N	15	12
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15	27
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1459	2	11	9	N	10	37

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 16275		PERF.11080 - 12071		
03	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	2840	2	34	9	N	31	97
04	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	2769	2	33	9	N	30	34
05	2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2856	2	29	9	N	26	60
06	2880 X	2759	-0-	-121	-0-	2738	2	21	9	N	19	12
07	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	2817	2	25	9	N	23	35
08	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2801	2	30	9	N	27	62

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11742 - 15622		
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4845	2	42	9	Y	38	33
04	4560 X	4409	-0-	-151	-0-	4363	2	46	9	Y	42	75
05	4712 X	4575	-0-	-137	-0-	4518	2	57	9	Y	52	75
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4221	2	46	9	Y	42	17
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4531	2	43	9	Y	39	15
*08	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4485	2	55	9	Y	50	65

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630 - 12975		
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1142	2	10	9	Y	9	28
04	1110 N	886	-0-	-224	-0-	874	2	12	9	Y	11	39
05	1147 N	771	-0-	-376	-0-	762	2	9	9	Y	8	47
06	1110 N	796	-0-	-314	-0-	796	2			Y	-0-	47
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-	47
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1029	2	3	9	Y	3	50

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986 - 15140		
03	8494 X	8083	-0-	-411	-0-	7970	2	113	9	Y	103	178
04	8160 X	7849	-0-	-311	-0-	7738	2	111	9	Y	101	37
05	8401 X	7945	-0-	-456	-0-	7839	2	106	9	Y	96	133
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	2	97	9	Y	88	105
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7792	2	99	9	Y	90	85
*08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7701	2	96	9	Y	87	74

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420		PERF.12360 - 16220		
03	7130 X	6659	-0-	-471	-0-	6527	2	132	9	N	120	166
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	6271	2	94	9	N	85	136
05	6851 X	6629	-0-	-222	-0-	6526	2	103	9	N	94	58
06	6630 X	6370	-0-	-260	-0-	6273	2	97	9	N	88	58
07	6665 X	6437	-0-	-228	-0-	6343	2	94	9	N	85	42
08	6665 X	6292	-0-	-373	-0-	6207	2	85	9	N	77	119

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL.	DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.	12282	-	16171	
03	9982 X	9930	-0-	-52	-0-	9839	2	91	9	Y	83						139
04	9660 X	9232	-0-	-428	-0-	9123	2	109	9	Y	99	143	1				95
05	9982 X	9406	-0-	-576	-0-	9315	2	91	9	Y	83	120	1				58
06	9750 X	9047	-0-	-703	-0-	8946	2	101	9	Y	92	111	1				39
07	9982 X	9248	-0-	-734	-0-	9165	2	83	9	Y	75						114
08	9920 X	8959	-0-	-961	-0-	8880	2	79	9	Y	72						186
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL.	DATE	03/16/2011	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11970	-	15483	
03	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8687	2	83	9	Y	75	105	1				89
04	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7817	2	110	9	Y	100	116	1				73
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8208	2	121	9	Y	110	168	1				15
06	9030 X	8086	-0-	-944	-0-	7980	2	106	9	Y	96	73	1				38
07	9269 X	8083	-0-	-1186	-0-	7980	2	103	9	Y	94	89	1				43
08	8773 X	7933	-0-	-840	-0-	7830	2	103	9	Y	94						137
HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL.	DATE	11/28/2010	TOTAL	DEPTH	11458	PERF.	12785	-	15000	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL.	DATE	10/26/2010	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	11863	-	15454	
03	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4446	2	55	9	Y	50	194	1				48
04	4470 X	4256	-0-	-214	-0-	4210	2	46	9	Y	42						90
05	4619 X	4486	-0-	-133	-0-	4385	2	101	9	Y	92	139	1				43
06	4560 X	4283	-0-	-277	-0-	4209	2	74	9	Y	67	57	1				53
07	4681 X	4371	-0-	-310	-0-	4299	2	72	9	Y	65	75	1				43
08	4495 X	4230	-0-	-265	-0-	4176	2	54	9	Y	49						92
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL.	DATE	05/18/2011	TOTAL	DEPTH	11007	PERF.	11001	-	14803	
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5717	2	114	9	Y	104	193	1				50
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5538	2	143	9	Y	130	80	1				100
05	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5816	2	124	9	Y	113	99	1				114
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6090	2	113	9	Y	103	183	1				34
07	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6663	2	114	9	Y	104	90	1				48
*08	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6607	2	122	9	Y	111						159
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL.	DATE	04/05/2011	TOTAL	DEPTH	11041	PERF.	11300	-	15160	
03	12896 X	12588	-0-	-308	-0-	12371	2	217	9	Y	197	190	1				114
04	12480 X	12065	-0-	-415	-0-	11886	2	179	9	Y	163	97	1				180
05	12803 X	12368	-0-	-435	-0-	12161	2	207	9	Y	188	96	1				272
06	12240 X	11955	-0-	-285	-0-	11792	2	163	9	Y	148	378	1				42
07	12648 X	12246	-0-	-402	-0-	12092	2	154	9	Y	140	77	1				105
08	12586 X	11985	-0-	-601	-0-	11843	2	142	9	Y	129	76	1				158
JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL.	DATE	06/18/2011	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11567	-	15860	
03	6386 X	5896	-0-	-490	-0-	5790	2	106	9	N	96	190	1				92
04	6180 X	5661	-0-	-519	-0-	5565	2	96	9	N	87	57	1				122
05	6138 X	5770	-0-	-368	-0-	5679	2	91	9	N	83						205
06	5880 X	5545	-0-	-335	-0-	5469	2	76	9	N	69	191	1				83
07	6045 X	5103	-0-	-942	-0-	5041	2	62	9	N	56						139
08	5890 X	5296	-0-	-594	-0-	5224	2	72	9	N	65	76	1				128

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057
03	7068 X	7047	-0-	-21	-0-	6906 2	141 9	Y	128			222
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6764 2	124 9	Y	113	193 1		142
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6668 2	118 9	Y	107	118 1		131
06	6810 X	6474	-0-	-336	-0-	6363 2	111 9	Y	101	104 1		128
07	7130 X	6396	-0-	-734	-0-	6291 2	105 9	Y	95	134 1		89
08	7130 X	6573	-0-	-557	-0-	6471 2	102 9	Y	93	118 1		64

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6695 2	146 9	Y	133	191 1		64
04	6570 X	6528	-0-	-42	-0-	6407 2	121 9	Y	110	41 1		133
05	6789 X	6620	-0-	-169	-0-	6506 2	114 9	Y	104	96 1		141
06	6360 X	6342	-0-	-18	-0-	6237 2	105 9	Y	95	194 1		42
07	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6469 2	107 9	Y	97			139
08	6572 X	6536	-0-	-36	-0-	6429 2	107 9	Y	97	119 1		117

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509
03	3410 X	2970	-0-	-440	-0-	2922 2	48 9	Y	44	179 1		80
04	3000 X	2807	-0-	-193	-0-	2743 2	64 9	Y	58	77 1		61
05	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2859 2	46 9	Y	42	64 1		39
06	2880 X	2686	-0-	-194	-0-	2642 2	44 9	Y	40	60 1		19
07	2976 X	2761	-0-	-215	-0-	2709 2	52 9	Y	47	41 1		25
08	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2656 2	40 9	Y	36			61

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2228 2	22 9	Y	20			164
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2124 2	24 9	Y	22	150 1		36
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2183 2	15 9	Y	14			50
06	2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2050 2	24 9	Y	22			72
07	2294 X	2060	-0-	-234	-0-	2045 2	15 9	Y	14			86
08	2263 X	2119	-0-	-144	-0-	2110 2	9 9	Y	8	58 1		36

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754
03	3782 X	3470	-0-	-312	-0-	3401 2	69 9	Y	63	72 1		122
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	3247 2	54 9	Y	49	82 1		89
05	3689 X	3451	-0-	-238	-0-	3387 2	64 9	Y	58			147
06	3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3166 2	50 9	Y	45			192
07	3472 X	3276	-0-	-196	-0-	3245 2	31 9	Y	28	159 1		61
08	3472 X	3129	-0-	-343	-0-	3077 2	52 9	Y	47			108

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482	- 15722
03	2232 X	2174	-0-	-58	-0-	2170 2	4 9	N	4			47
04	2160 X	2063	-0-	-97	-0-	2060 2	3 9	N	3			50
05	2201 X	2102	-0-	-99	-0-	2099 2	3 9	N	3			53
06	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2043 2	2 9	N	2			55
07	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	2062 2	2 9	N	2	27 1		30
08	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1987 2	3 9	N	3			33

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509	- 15239
03	7874 X	7650	-0-	-224	-0-	7547 2	103 9	Y	94	188 1		86
04	7620 X	7525	-0-	-95	-0-	7417 2	108 9	Y	98	45 1		139
05	7874 X	7459	-0-	-415	-0-	7359 2	100 9	Y	91	94 1		136
06	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7349 2	106 9	Y	96	104 1		128
07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8039 2	96 9	Y	87	123 1		92
*08	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7833 2	102 9	Y	93	74 1		111

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS UNIT 74		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331 X	9106	-0-	-225	-0-	8950	2	156	9	N	142	239
04	9030 X	8953	-0-	-77	-0-	8787	2	166	9	N	151	197
05	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	8930	2	132	9	N	120	125
06	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	8673	2	151	9	N	137	78
07	9238 X	9073	-0-	-165	-0-	8953	2	120	9	N	109	78
08	9238 X	8944	-0-	-294	-0-	8819	2	125	9	N	114	192

HANSON 40		WELL #: 6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925			
03	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2		Y		-0-	-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y		-0-	-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y		-0-	-0-
06	1740 X	1711	-0-	-29	-0-	1698	2	13	9	Y	12	12
07	1829 X	1772	-0-	-57	-0-	1769	2	3	9	Y	3	15
08	1829 X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2		Y		-0-	15

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931			
03	5394 X	5123	-0-	-271	-0-	4992	2	131	9	N	119	186
04	5190 X	5005	-0-	-185	-0-	4884	2	121	9	N	110	117
05	5270 X	5135	-0-	-135	-0-	5015	2	120	9	N	109	133
06	5070 X	4926	-0-	-144	-0-	4824	2	102	9	N	93	39
07	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	4976	2	100	9	N	91	130
08	5177 X	5028	-0-	-149	-0-	4927	2	101	9	N	92	108

JO WELLS 95		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951			
03	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	2765	2	86	9	N	78	240
04	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2606	2	77	9	N	70	117
05	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	2713	2	79	9	N	72	95
06	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2687	2	57	9	N	52	52
07	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2671	2	70	9	N	64	116
08	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	2628	2	73	9	N	66	83

SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411			
03	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	3059	2	80	9	N	73	209
04	3150 X	2988	-0-	-162	-0-	2894	2	94	9	N	85	106
05	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	2985	2	88	9	N	80	116
06	3030 X	3010	-0-	-20	-0-	2931	2	79	9	N	72	45
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3029	2	85	9	N	77	48
08	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3007	2	83	9	N	75	56

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220			
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4920	2	95	9	N	86	61
04	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4751	2	91	9	N	83	144
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4870	2	94	9	N	85	153
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4733	2	96	9	N	87	83
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4767	2	68	9	N	62	145
*08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4746	2	72	9	N	65	67

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486			
03	7285 X	6776	-0-	-509	-0-	6641	2	135	9	N	123	174
04	7050 X	6484	-0-	-566	-0-	6363	2	121	9	N	110	100
05	6944 X	6675	-0-	-269	-0-	6567	2	108	9	N	98	40
06	6630 X	6413	-0-	-217	-0-	6327	2	86	9	N	78	22
07	6789 X	6538	-0-	-251	-0-	6425	2	113	9	N	103	40
08	6789 X	6204	-0-	-585	-0-	6116	2	88	9	N	80	120

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
MONTAGUE 30		WELL #:		2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9486 X	8784	-0-	-702	-0-	8650	2	134	9	N	122	220	1	131
04	8940 X	8281	-0-	-659	-0-	8154	2	127	9	N	115	92	1	154
05	8959 X	7931	-0-	-1028	-0-	7825	2	106	9	N	96	116	1	134
06	8670 X	7803	-0-	-867	-0-	7698	2	105	9	N	95	96	1	133
07	8835 X	8225	-0-	-610	-0-	8115	2	110	9	N	100			233
08	8773 X	8105	-0-	-668	-0-	7998	2	107	9	N	97	182	1	148

CLARA GREEN 28		WELL #:		7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141			
03	5766 X	5397	-0-	-369	-0-	5312	2	85	9	N	77	181	1	73
04	5400 X	5054	-0-	-346	-0-	5002	2	52	9	N	47			120
05	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	5174	2	62	9	N	56	61	1	115
06	5400 X	4895	-0-	-505	-0-	4837	2	58	9	N	53	112	1	56
07	5580 X	4707	-0-	-873	-0-	4655	2	52	9	N	47			103
08	5394 X	4573	-0-	-821	-0-	4517	2	56	9	N	51			154

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS		WELL #:		74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5			164
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9			173
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	913	2	23	9	N	21			194
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10			204
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	714	2	18	9	N	16			220
08	930 N	619	-0-	-311	-0-	608	2	11	9	N	10	187	1	43

BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419			
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2			152
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3			155
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7			162
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			162
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			162
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			162

DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930			
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3069	2	28	9	N	25			151
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2945	2	28	9	N	25			176
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3037	2	29	9	N	26			202
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2832	2	14	9	N	13			215
*07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911	2	11	9	N	10			225
*08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	N	2			227

DAUGHTRY 98		WELL #:		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096			
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1025	2	35	9	N	32			151
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	N	7			158
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6			164
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12			176
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	943	2	3	9	N	3			179
08	961 N	930	-0-	-31	-0-	928	2	2	9	N	2			181

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2169 2	18 9	N	16			313
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112 2	13 9	N	12	191 1		134
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2186 2	33 9	N	30			164
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2056 2	24 9	N	22			186
07		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2090 2	17 9	N	15			201
08		2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2051 2	9 9	N	8			209

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244	
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	575 1	1181 2	N	38			261
							42 9						
04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	850 1	800 2	N	29			290
							32 9						
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			290
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			290
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			290

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388	
03		7564 X	5822	-0-	-1742	-0-	5703 2	119 9	N	108			351
04		6660 X	5436	-0-	-1224	-0-	5340 2	96 9	N	87	186 1		252
05		7347 X	5956	-0-	-1391	-0-	5839 2	117 9	N	106			358
06		6090 X	5276	-0-	-814	-0-	5169 2	107 9	N	97			455
07		5890 X	5241	-0-	-649	-0-	5140 2	101 9	N	92			547
08		5952 X	4883	-0-	-1069	-0-	4800 2	83 9	N	75	189 1		433

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645	
		MABEL		6099									
03		434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-			-0-
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-

MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750									
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374	
03		1581 N	1272	-0-	-309	-0-	62 1	1210 2	N	-0-			32
04		1410 N	1210	-0-	-200	-0-	60 1	1150 2	N	-0-			32
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62 1	1351 2	N	-0-			32
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	56 1	1708 2	N	2			34
							2 9						
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	62 1	1291 2	N	-0-			34
08		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	62 1	1147 2	N	-0-			34

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
		MEKEEL, LELAND		2									
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1450 3	17 9	N	15			180
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747 3	1 9	N	1			181
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			181
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			181
07		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671 3		N	-0-			181
08		2170 N	1498	-0-	-672	-0-	1498 3		N	-0-			181

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201
03		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3	N	-0-	101
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	1	102
05		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3	N	-0-	102
06		1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3	N	-0-	102
07		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3	N	-0-	102
08		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3	N	-0-	102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-	-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)										//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056								
WEBB LOIS										WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-										WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532		
03		744 N	712	-0-	-32	-0-	692	2	20	9	N	18						58
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	N	11						69
05		713 N	649	-0-	-64	-0-	640	2	9	9	N	8						77
06		690 N	389	-0-	-301	-0-	388	2	1	9	N	1						78
07		713 N	647	-0-	-66	-0-	640	2	7	9	N	6						84
08		651 N	583	-0-	-68	-0-	580	2	3	9	N	3						87

BRAINARD, E. S. F. "W"										WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964		
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-	2	7				28
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-						28
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	N	3						31
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5						36
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2						38
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1						39

WEBB, ARTHUR ET AL -S-										WELL #: 1		RRCID -> 074526		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	7				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M-										WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413		
03		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-	10	7				104
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-						104
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-						104
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-						104
07		186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-						104
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-						104

WEBB, ET AL -P-										WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990		
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	94	7				5
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-						5
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-						5
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-						5
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						5
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-						5

WEBB, LESLIE ET AL										WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035		
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12						65
04		780 N	689	-0-	-91	-0-	677	2	12	9	N	11						76
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18						94
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	N	11						105
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	844	2	12	9	N	11						116
08		806 N	794	-0-	-12	-0-	784	2	10	9	N	9						125

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	21 7	129
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	415	2	1	9	N	1		130
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-		130
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-		130
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-		130
08	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-		130

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	584	2	3	9	N	3		97
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	574	2	10	9	N	9		106
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13		119
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	645	2	21	9	N	19		138
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	643	2	25	9	N	23		161
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	624	2	19	9	N	17	168 1	10

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1189	2	24	9	N	22		44
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	980	2	24	9	N	22		66
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1975	2	25	9	N	23		89
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1856	2	33	9	N	30		119
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1844	2	31	9	N	28		147
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24		171

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-	14 7	207
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-		207
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		207
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		207
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11	175 1	43
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1255	2	20	9	N	18		61

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//	60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:	5193	RRCID ->	213365	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018 - 10592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	396	2	44	9	N	40	
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-	
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-	
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-	
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-	
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531	
03	5022 X	4804	-0-	-218	-0-	31	1	4773	2	N	-0-	
04	4860 X	4725	-0-	-135	-0-	30	1	4695	2	N	-0-	
05	5022 X	4944	-0-	-78	-0-	31	1	4913	2	N	-0-	
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	30	1	4711	2	N	4	
						4	9					
07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	31	1	4938	2	N	5	
						6	9					
*08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	31	1	4974	2	N	10	
						11	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
WEBB, G.		WELL #:	1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				238	1	49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WEBB, A. ESTATE		1190										
		WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	418	3	8	9	N	7	
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390	3	13	9	N	12	
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	400	3	6	9	N	5	
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2	
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7	

MENDOTA, NW. (DES MOINES)		60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
PETREE 3		WELL #:	10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
03	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
FLOWERS TRUST -B-															
60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
073056															
WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C.															
WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025															

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

FLOWERS A															
WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251															

03	744 #	716	-0-	-28	-0-	-0-	25	1	691	2	N	-0-			47
04	720 #	671	-0-	-49	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-			47
05	713 #	710	-0-	-3	-0-	-0-	25	1	685	2	N	-0-			47
06	690 #	655	-0-	-35	-0-	-0-	24	1	631	2	N	-0-			47
07	713 #	680	-0-	-33	-0-	-0-	25	1	655	2	N	-0-			47
08	713 #	260	-0-	-453	-0-	-0-	25	1	235	2	N	-0-			47

FLOWERS TRUST															
WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151															

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92 7		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS															
WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058															

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186															

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

VOLLMERT, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713															

03	682 #	621	-0-	-61	-0-	-0-	599	2	22	9	N	20			139
04	660 #	392	-0-	-268	-0-	-0-	392	2			N	-0-			139
05	682 #	485	-0-	-197	-0-	-0-	485	2			N	-0-			139
06	660 #	369	-0-	-291	-0-	-0-	369	2			N	-0-			139
07	744 #	55	-0-	-689	-0-	-0-	55	2			N	-0-			139
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
FLOWERS 84				WELL #: 13H	RRCID -> 250872	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 7564	- 9007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: ROBERTS				
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406		
03	682 #	638	-0-	-44	-0-	638 3			N	-0-	62
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	62
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	62
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	62
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	62
*08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC				040205							
CHAMBERS				WELL #: 1107	RRCID -> 100610	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9824	- 9970		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165

CHAMBERS				WELL #: 121	RRCID -> 173518	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9768	- 9854		
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2			N	-0-	203
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2			N	-0-	203
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2			N	-0-	203
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2			N	-0-	203
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	346 2			N	-0-	203
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2			N	-0-	203

COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-	72
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	342 2	1 9		Y	1	73
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-	73
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298 2	6 9		Y	5	78
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	202 2	72 9		Y	65	143
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			Y	-0-	143

COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10442	- 11170		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	102
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	102
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	102
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
COFFEE 12		WELL #: 4		RRCID -> 233456		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1133 2	48 9	N	44	199 1		78
04		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1126 2	11 9	N	10			88
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183 2	15 9	N	14			102
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1143 2	7 9	N	6			108
07		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1171 2	6 9	N	5			113
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1179 2	6 9	N	5			118

COFFEE 1		WELL #: 7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206				
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	921 2	29 9	Y	26			108
04		930 N	868	-0-	-62	-0-	866 2	2 9	Y	2			110
05		930 N	861	-0-	-69	-0-	844 2	17 9	Y	15			125
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	819 2	17 9	Y	15			140
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	873 2	124 9	Y	113	193 1		60
*08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	Y	2			62

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 254218		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026				
CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2056											
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1025 2	14 9	N	13			88
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610 2	34 9	N	31			119
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	756 2	12 9	N	11			130
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1212 2	15 9	N	14			144
07		775 N	407	-0-	-368	-0-	405 2	2 9	N	2			146
08		775 N	587	-0-	-188	-0-	584 2	3 9	N	3			149

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327				
FLOWERS TRUST		WELL #: 1 L											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 7		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS A		WELL #: 3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348				
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	Y	12	176 1		40
							13 9						
04		840 N	777	-0-	-63	-0-	30 1	746 2	Y	1			41
							1 9						
05		868 N	793	-0-	-75	-0-	31 1	762 2	Y	-0-			41
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	30 1	715 2	Y	-0-			41
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	31 1	639 2	Y	-0-			41
08		806 N	506	-0-	-300	-0-	31 1	475 2	Y	-0-			41

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976			TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1284	2	19	9	N	17	4 8	81
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1294	2	31	9	N	28	13 8	96
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	N	13		109
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21	5 8	125
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1380	2	25	9	N	23		148
*08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22	2 8	168

CHAMBERS C		WELL #:		105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536	
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	99 1	12
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	Y	4	1 1	15
05	558 N	530	-0-	-28	-0-	521	2	9	9	Y	8		23
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	456	2	10	9	Y	9		32
07	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-		32
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	Y	15		47

MAHLER, FIELDS		WELL #:		2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
03	1023 N	703	-0-	-320	-0-	27	1	668	2	Y	7	1 8	69
						8	9						
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	30	1	837	2	Y	19	3 8	85
						21	9						
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	Y	26		111
						29	9						
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	28	1	945	2	Y	24	2 8	133
						26	9						
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1016	2	Y	16		149
						18	9						
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	Y	28	2 8	175
						31	9						

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10013 - 10158	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472 - 10696	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
FLOWERS D		WELL #:	207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9974 - 10591
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		207
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1	Y	-0-		207
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		207
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	175 1	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

FLOWERS D		WELL #:	307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9933 - 10460
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS C		WELL #:	306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	9406 - 12187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:	2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C		WELL #:	206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12 8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #:	106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	35	64 1	1 8 28
						39	9				
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	25	1 8	52
						28	9				
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	Y	29		81
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	30	3 8	108
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	23		131
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1537	2	Y	30	4 8	157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979			TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B		WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930						
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	31	1	1478	2	Y	-0-			59
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	30	1	1540	2	Y	-0-			59
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	31	1	1641	2	Y	-0-			59
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	Y	-0-			59
07	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	31	1	1384	2	Y	-0-			59
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	31	1	1463	2	Y	-0-			59

FLOWERS-LISTON		WELL #: 2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #: 1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035						
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	31	1	2235	2	N	38			136
							42	9							
04	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	30	1	2203	2	N	32			168
							35	9							
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	26	174	1	20
							29	9							
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	30	1	2183	2	N	25			45
							28	9							
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	31	1	2193	2	N	25			70
							28	9							
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	31	1	2214	2	N	23			93
							25	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102	- 10650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011	- 10564
03	1023 N	986	-0-	-37	-0-	984	2	2	9	N	2	99
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-	99
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	99
06	T. A.	1812	-0-	1812	1812	1812	2			N	-0-	99
07	T. A.	1323	-0-	1323	3135	1323	2			N	-0-	99
08	T. A.	1224	-0-	1224	4359	1224	2			N	-0-	99

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	450	2	30	9	N	27	27
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2			N	-0-	27
05	479 N	417	-0-	-62	-0-	417	2			N	-0-	27
06	450 N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-	27
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	27
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	27

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10549	- 10628
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT	-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9498	- 9564
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	Y	20	43
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6	49
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	Y	3	52
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-	52
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	55
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5	60

CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9604	- 9976
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9536	- 9987
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	602	2	41	9	Y	37	42
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	614	2	39	9	Y	35	66
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	677	2	26	9	Y	24	90
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	626	2	26	9	Y	24	109
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	615	2	23	9	Y	21	130
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	26	150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

CHAMBERS C		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686					
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	Y	13	119	1	27
						14	9							
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	19	1	982	2	Y	14	1	8	40
						15	9							
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	2	10	9	Y	9			49
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	1	8	54
07	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1021	2	9	9	Y	8			62
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	999	2	12	9	Y	11	1	8	72

FLOWERS D		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612					
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	327	2	33	9	Y	30			55
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	323	2	12	9	Y	11			66
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	336	2	14	9	Y	13			79
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	Y	10			89
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	321	2	8	9	Y	7			96
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	328	2	9	9	Y	8			104

FLOWERS D		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-	155	
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	Y	-0-	155	
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-	155	
*12	930 N	858	-0-	-72	-0-	31	1	814	2	Y	12	167	
						13	9						
*01	899 N	894	-0-	-5	-0-	31	1	854	2	Y	8	175	
						9	9						
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	Y	8	183	
						9	9						
*03	837 N	820	-0-	-17	-0-	31	1	781	2	Y	7	190	
						8	9						
*04	870 N	860	-0-	-10	-0-	30	1	830	2	Y	-0-	190	
*05	806 N	600	-0-	-206	-0-	31	1	566	2	Y	3	193	
						3	9						
*06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	Y	10	203	
						11	9						
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	818	2	Y	13	216	
						14	9						
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	Y	7	183 1	40
						8	9						

FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237				
03	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	31	1	1187	2	Y	20	127	
						22	9						
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	Y	22	149	
						24	9						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	18	167	
						20	9						
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	Y	7	174	
						8	9						
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	3	177	
						3	9						
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	Y	22	199	
						24	9						

FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596				
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	547	2	9	9	Y	8	2 8	79
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	Y	17	3 8	93
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8		101
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-		101
07	1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	2			Y	-0-		101
08	837 N	155	-0-	-682	-0-	129	2	26	9	Y	24	6 8	119

FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616				
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-	107	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-	107	
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	Y	-0-	107	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-	107	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	-0-	107	
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	Y	-0-	107	

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	589 N	393	-0-	-196	-0-	31	1	354	2	Y	7	175	1	1 8	96
						8	9								
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	8				104
						9	9								
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	31	1	477	2	Y	7				111
						8	9								
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	10				121
						11	9								
07	713 N	582	-0-	-131	-0-	31	1	532	2	Y	17				138
						19	9								
08	527 N	217	-0-	-310	-0-	31	1	183	2	Y	3				141
						3	9								

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3				172
04	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1728	2	11	9	N	10	182	1		-0-
05	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1220	2	64	9	N	58				58
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1855	2	6	9	N	5				63

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

03	1054 N	622	-0-	-432	-0-	31	1	589	2	Y	2	2	8		129
						2	9								
04	960 N	451	-0-	-509	-0-	30	1	419	2	Y	2	2	8		129
						2	9								
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	-0-				129
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-				129
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	Y	-0-				129
08	899 N	495	-0-	-404	-0-	31	1	464	2	Y	-0-				129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-				79
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	Y	-0-				79
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-				79
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-				79
07	310 N	129	-0-	-181	-0-	31	1	98	2	Y	-0-				79
08	310 N	81	-0-	-229	-0-	31	1	50	2	Y	-0-				79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

03	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1157	2	20	9	Y	18	56	1	1 8	45
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3				48
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-				48
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	Y	5				53
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	Y	15				68
08	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	1263	2	3	9	Y	3	1	8		70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	996	2	66	9	N	60	188	1			42
04	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					42
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22					64
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20					84
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26					110
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5					115

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

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

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	532	2	12	9	N	11					51
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	489	2	26	9	N	24					75
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					75
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					75
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14					89
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					92

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	N	38					208
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1178	2	19	9	N	17					225
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2705	2	11	9	N	10	185	1			50
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					50
07	1302 X	1265	-0-	-37	-0-	1232	2	33	9	N	30					80
08	2728 X	1255	-0-	-1473	-0-	1249	2	6	9	N	5					85

WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	N	25					75
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					75
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					75
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					75
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					75
08	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS C		WELL #:		606	RRCID ->	163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2464	2	37	9	Y	234
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2550	2	34	9	Y	84
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2712	2	28	9	Y	109
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2419	2	10	9	Y	114
07		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2621	2	72	9	Y	179
*08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2672	2	40	9	Y	209

FLOWERS C		WELL #:		806	RRCID ->	163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	110	2	3	9	Y	256
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	81	2	4	9	Y	260
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	9	Y	94
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	29	2	18	9	Y	108
07		93 N	44	-0-	-49	-0-	37	2	7	9	Y	114
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	114

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350
03		589 N	441	-0-	-148	-0-	440	2	1	9	N	65
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	450	2	1	9	N	66
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	67
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	67
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	67
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	67

FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230
03		775 N	740	-0-	-35	-0-	728	2	12	9	N	26
04		750 N	711	-0-	-39	-0-	701	2	10	9	N	35
05		744 N	733	-0-	-11	-0-	721	2	12	9	N	46
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	727	2	12	9	N	57
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	57
08		744 N	487	-0-	-257	-0-	487	2			N	57

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370
03		496 N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	Y	45
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	55
							11	9				
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	65
							11	9				
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	65
07		496 N	425	-0-	-71	-0-	31	1	394	2	Y	65
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1242	2	52	9	N	47		77
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1191	2	40	9	N	36		113
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14		127
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-		127
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284	2	15	9	N	14		141
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3		144

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510													
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-	5 7	27
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-		27
05	271 N	154	-0-	-117	-0-	154	2			N	-0-		27
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-		27
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-		27
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-		27

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763													
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82	2	83	9	N	75		92
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-		92
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-		92
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		92
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-		92
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		92

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261													
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2			N	-0-	151 1 2 7	138
04	2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-	110 1	28
05	2103 N	2073	-0-	-30	-0-	2073	2			N	-0-		28
06	1920 N	1907	-0-	-13	-0-	1907	2			N	-0-		28
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-		28
*08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-		28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624													
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1115	2	86	9	N	78		120
04	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1174	2	10	9	N	9		129
05	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-		129
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		129
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	N	29		158
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6		164

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A													
03	620 N	409	-0-	-211	-0-	388	2	21	9	N	19		174
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10	180 1	4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9		13
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16		29
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	592	2	12	9	N	11		40
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	N	6		46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	117	2	6	9	N	5				140
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	2	7	9	N	6				146
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	280	2	9	9	N	8				154
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6				160
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-				160
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				160

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10				63
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				63
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				63
06	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-				63
07	T. A.	26	-0-	26	53	26	2			N	-0-				63
08	T. A.	28	-0-	28	81	28	2			N	-0-				63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

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

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	N	11				18
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-				18
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				18
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				18
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				18
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

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

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	298 2	21 9	N	19		62
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		62
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-		62
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-		62
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-		62
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-		62

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634				
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-	61 7	169
04	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463 2		N	-0-		169
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527 2		N	-0-		169
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		169
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		169
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		169

FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160				
03	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	1798 2	61 9	N	55		295
04	1950	X	1741	-0-	-209	-0-	1708 2	33 9	N	30	206 1	119
05	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	1743 2	56 9	N	51		170
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1656 2	50 9	N	45		215
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1589 2	34 9	N	31		246
08	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1497 2	6 9	N	5		251

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922				
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-		-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	934 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740				
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-		77
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		Y	-0-		77
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368 2	6 9	Y	5	5 1	77
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-		77
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-		77
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1201 2	2 9	Y	2	2 1	77

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978				
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860 2		N	-0-		-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
08	1302	N	996	-0-	-306	-0-	993 2	3 9	N	3	3 1	-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074				
03	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56 2		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2		Y	-0-		-0-
04	1110 N	905	-0-	-205	-0-	905	2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1110	2	2 9	Y	2 1		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1091	2	2 9	Y	2 1		-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002
03	961 X	944	-0-	-17	-0-	944	2		Y	-0-		84
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-		84
05	992 X	940	-0-	-52	-0-	939	2	1 9	Y	1 1		84
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-		84
07	1085 X	857	-0-	-228	-0-	857	2		Y	-0-		84
08	1085 X	836	-0-	-249	-0-	834	2	2 9	Y	2 1		84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190
03	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1557	2	7 9	Y	6 4 8		150
04	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1547	2	1 9	Y	1		151
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2 9	Y	2 1 8		152
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-		152
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	Y	1		153
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-		153

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004
03	1116 N	872	-0-	-244	-0-	872	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1 9	N	1 1		-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1383	2	3 9	N	3 1		-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992
03	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2		Y	-0-		-0-
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2		Y	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571	2	2 9	Y	2 8		-0-
07	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		Y	-0-		-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8 9	Y	7 8		-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		15
04	1590 N	1107	-0-	-483	-0-	1107	2		N	-0-		15
05	1636 N	1424	-0-	-212	-0-	1411	2	13 9	N	12 1		15
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		15
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		15
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8 9	N	7 1		15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	1701	-0-	1701	1701	844	2	857 9	Y	779 528 1 1 8		250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2						-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2						-0-
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1465 2	4 9	Y	4	8		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2						-0-
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1402 2	80 9	Y	73			73
08	1457 N	157	-0-	-1300	-0-	146 2	11 9	Y	10			83

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
03	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1709 2	24 9	Y	22	124 1	7 8	84
04	1710 X	1624	-0-	-86	-0-	1622 2	2 9	Y	2			86
05	1767 X	1612	-0-	-155	-0-	1610 2	2 9	Y	2	2 8		86
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1588 2	12 9	Y	11	4 8		93
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1674 2	3 9	Y	3			96
08	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1496 2	10 9	Y	9	7 8		98

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	957 2	10 9	N	9			54
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993 2	15 9	N	14			68
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1058 2	23 9	N	21	6 1		83
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1029 2	23 9	N	21			104
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1056 2	18 9	N	16			120
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1084 2	28 9	N	25	7 1		138

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
03	3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2839 2	9 9	Y	8	3 8		118
04	3420 X	2860	-0-	-560	-0-	2810 2	50 9	Y	45			163
05	3503 X	2739	-0-	-764	-0-	2697 2	42 9	Y	38	183 1		18
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2546 2	14 9	Y	13			31
07	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	2928 2	6 9	Y	5			36
08	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	2575 2	2 9	Y	2			38

FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322			
03	3038 X	2803	-0-	-235	-0-	2757 2	46 9	Y	42	15 8		73
04	2940 X	2746	-0-	-194	-0-	2739 2	7 9	Y	6			79
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3080 2	11 9	Y	10	8 8		81
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2977 2	9 9	Y	8	7 8		82
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3072 2	3 9	Y	3			85
08	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2867 2	17 9	Y	15	15 8		85

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10316 - 11550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	1473	2	12	9	Y	11	113
04	1320	N	1127	-0-	-193	1124	2	3	9	Y	3	116
05	1395	N	822	-0-	-573	818	2	4	9	Y	4	119
06	851	N	851	-0-	-0-	795	2	56	9	Y	51	169
07	1178	N	980	-0-	-198	944	2	36	9	Y	33	18
*08	950	N	950	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19	32

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10130 - 11400		
03	682	N	675	-0-	-7	644	2	31	9	Y	28	70
04	630	N	523	-0-	-107	513	2	10	9	Y	9	79
05	589	N	497	-0-	-92	491	2	6	9	Y	5	83
06	467	N	467	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	89
07	527	N	494	-0-	-33	494	2			Y	-0-	89
08	496	N	470	-0-	-26	470	2			Y	-0-	89

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10312 - 11664		
03	2287	N	2287	-0-	-0-	2252	2	35	9	Y	32	137
04	1980	N	1958	-0-	-22	1958	2			Y	-0-	137
05	2201	N	1998	-0-	-203	1977	2	21	9	Y	19	18
06	1918	N	1918	-0-	-0-	1885	2	33	9	Y	30	43
07	2017	N	2017	-0-	-0-	2013	2	4	9	Y	4	47
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	2027	2	13	9	Y	12	47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4392 - 4850		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9530 - 10532		
03	1612	N	1560	-0-	-52	31	1	1511	2	Y	16	93
						18	9					
04	1530	N	1494	-0-	-36	30	1	1450	2	Y	13	106
						14	9					
05	1550	N	1537	-0-	-13	31	1	1494	2	Y	11	117
						12	9					
06	1494	N	1494	-0-	-0-	30	1	1461	2	Y	3	120
						3	9					
07	1555	N	1555	-0-	-0-	31	1	1524	2	Y	-0-	120
08	1550	N	1533	-0-	-17	31	1	1502	2	Y	-0-	120

FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9266 - 10282		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		2	2 8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10392	- 10980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-		-0-	
04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2		Y	-0-		-0-	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-		-0-	
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-		-0-	
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-		-0-	
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10392	- 10900	
03	434 N	220	-0-	-214	-0-	220	2		Y	-0-		-0-	
04	390 N	157	-0-	-233	-0-	157	2		Y	-0-		-0-	
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-		-0-	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-		-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		-0-	
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-	

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.10416	- 10646	
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-	
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		Y	-0-		-0-	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1 9	Y	1	1	-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-		-0-	
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-		-0-	
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2 9	Y	2	1	-0-	

FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF. 9250	- 10328	
03	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	8 1	3617 2	Y	37	6 8		241	
04	3750 X	3607	-0-	-143	-0-	41 9	8 1	3496 2	Y	94	175 1	14 8	146
05	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	103 9	8 1	3280 2	Y	56			202
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	62 9	8 1	3031 2	Y	49	4 8		247
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	54 9	8 1	3079 2	Y	44	178 1		113
08	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	48 9	8 1	3028 2	Y	44	4 8		153
						48 9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10167	- 10681	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	32 7	13	
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2		N	-0-		13	
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		13	
06	780 N	442	-0-	-338	-0-	442	2		N	-0-		13	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		13	
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		13	

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10914	- 11688	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418	-	11682
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2387 N	2202	-0-	-185	-0-	2198	2	4 9	Y	4	3 8			80
04	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	2049	2	32 9	Y	29				109
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34 9	Y	31	1 8			139
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2080	2	24 9	Y	22	1 8			160
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2219	2	29 9	Y	26	159 1			27
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3 9	Y	3	2 8			28

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410	-	11679
03	2263 N	1786	-0-	-477	-0-	1776	2	10 9	Y	9	3 8			134
04	2130 N	1847	-0-	-283	-0-	1794	2	53 9	Y	48				182
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1904	2	33 9	Y	30	185 1	1 8		26
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14 9	Y	13	1 8			38
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14 9	Y	13				51
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	2	6 9	Y	5	2 8			54

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002	-	10509
03	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2034	2	22 9	N	20				200
04	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	1995	2	10 9	N	9	173 1			36
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2059	2	4 9	N	4				40
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1 9	N	1				41
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-				41
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-				41

WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10892	-	11630
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10292	-	11690
03	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2529	2	76 9	Y	69	5 8			94
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2430	2	89 9	Y	81				175
05	2573 X	2391	-0-	-182	-0-	2362	2	29 9	Y	26	174 1	3 8		24
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1999	2	13 9	Y	12	4 8			32
07	2604 X	2203	-0-	-401	-0-	2191	2	12 9	Y	11				43
08	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	2202	2	9 9	Y	8	8 8			43

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9495	-	10474
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	226	2	7 9	N	6				302
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	216	2	100 9	N	91	352 1			41
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13 9	N	12				53
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-				53
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				53
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	251	2	25 9	N	23				76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS D		WELL #:		1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	9616 - 10600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	31	1	3175	2	Y	32	2 8	81	
04	3210 X	3117	-0-	-93	-0-	35	9	3055	2	Y	29	5 8	105	
05	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	32	9	3177	2	Y	28		133	
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3057	2	Y	22	3 8	152	
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3207	2	Y	26		178	
*08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	29	9	3221	2	Y	30	170 1	3 8	35
						33	9							

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928		
03	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2		Y	-0-		67		
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2 9	Y	2		69		
05	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1176	2	50 9	Y	45	33 1	81		
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14 9	Y	13		94		
07	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1046	2	10 9	Y	9		103		
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1021	2	69 9	Y	63	166 1	-0-		

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916		
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-		17		
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		17		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1 9	Y	1	1 1	17		
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-		17		
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-		17		
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3 9	Y	3	3 1	17		

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666		
03	186 N	10	-0-	-176	-0-	4	2	6 9	N	5		185		
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2		N	-0-		185		
05	T. A.	2	-0-	-106	-0-	2	2		N	-0-		185		
06	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-		185		
07	T. A.	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-		185		
08	T. A.	3	-0-	3	9	3	2		N	-0-		185		

ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590		
03	1767 N	1435	-0-	-332	-0-	1435	2		N	-0-	190 1	58 7	28	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1680	2	26 9	N	24		52		
05	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1407	2	22 9	N	20		72		
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	2	18 9	N	16		88		
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21 9	N	19		107		
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30 9	N	27		134		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399			
03	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	31	1	1290	2	Y	7				64
04	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	30	1	1250	2	Y	11	1	8		74
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	2	Y	8				82
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	Y	3				85
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	31	1	1270	2	Y	12				97
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	31	1	1293	2	Y	7				104

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035			
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				70
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				70
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-				70
06	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-				70
07	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-				70
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				70

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649			
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1460	2	129	9	N	117	191	1		184
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1434	2	55	9	N	50				234
05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-				234
06	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1484	2	1	9	N	1	182	1		53
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1523	2	150	9	N	136				189
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1522	2	55	9	N	50	176	1		63

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478 - 11952			
03	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	3129	2	57	9	Y	52	5	8		92
04	3090 X	2910	-0-	-180	-0-	2887	2	23	9	Y	21				113
05	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	3145	2	29	9	Y	26	1	8		138
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3091	2	45	9	Y	41	1	8		178
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	Y	34				212
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3198	2	30	9	Y	27	2	8		237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-	132	7	99
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			99
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		N	-0-			99
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			99
07	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2		N	-0-			99
08	3100 X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2		N	-0-			99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

03	1023 N	781	-0-	-242	-0-	777	2	4	9	Y	4	1	8	28
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-			28
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	Y	3	1	8	30
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	857	2	4	9	Y	4	1	8	33
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10			43
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13	3	8	53

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

03	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2			Y	-0-			18
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	848	2			Y	-0-			18
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			18
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			18
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			Y	-0-			18
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1	18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1572	2	78	9	N	71			322
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-			322
05	1520 N	1358	-0-	-162	-0-	1358	2			N	-0-			322
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			322
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2			324
*08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			324

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

03	2914 X	2462	-0-	-452	-0-	2419	2	43	9	Y	39	174	1	2	8	23
04	2820 X	2351	-0-	-469	-0-	2338	2	13	9	Y	12					35
05	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	2443	2	17	9	Y	15					50
06	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2306	2	18	9	Y	16	1	8			65
07	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	2408	2	21	9	Y	19					84
08	2449 X	2444	-0-	-5	-0-	2419	2	25	9	Y	23	1	8			106

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12		12	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	74	-0-	74		86	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29		115	1			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	Y	4	1	8			25
04	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1366	2	2	9	Y	2					27
05	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1361	2	13	9	Y	12					39
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1259	2	81	9	Y	74					113
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1377	2	7	9	Y	6					119
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					119

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2		N	-0-		-0-
04		480	N	280	-0-	-200	-0-	252	2	28	9	N	25	25
05		168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8	33
06		150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	33
07		155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-	33
08		155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-	33

PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720					
03		2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2545	2	18	9	Y	16	110
04		1950	N	1846	-0-	-104	-0-	1826	2	20	9	Y	18	128
05		1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	144
06		2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	160
07		2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	173
*08		2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2094	2	15	9	Y	14	187

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096					
03		837	X	797	-0-	-40	-0-	790	2	7	9	Y	6	33
04		984	X	984	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	Y	11	44
05		744	X	728	-0-	-16	-0-	708	2	20	9	Y	18	56
06		785	X	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2	58
07		1023	X	766	-0-	-257	-0-	763	2	3	9	Y	3	61
08		1023	X	920	-0-	-103	-0-	896	2	24	9	Y	22	78

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623					
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2	EXT	808	-0-	808	-0-	808	2			Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	6066	-0-	6066	-0-	6874	2	20	9	Y	18	6
06		14B2	EXT	4271	-0-	4271	-0-	11145	2	33	9	Y	30	15
07		14B2	EXT	4344	-0-	4344	-0-	15489	2	41	9	Y	37	52
*08		17620	X	2131	-0-	-15489	-0-	1946	2	185	9	Y	168	13

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684					
03		2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2049	2	63	9	Y	57	27
04		1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1830	2	14	9	Y	13	40
05		2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1971	2	43	9	Y	39	78
06		2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2021	2	17	9	Y	15	92
07		1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	Y	5	97
08		1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1969	2	2	9	Y	2	97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011		RRCID ->		225183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10598 - 11200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1359	2	128	9	Y	116	11	8	165		
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1379	2	80	9	Y	73			238		
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1355	2	120	9	Y	109	177	1	160		
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1315	2	111	9	Y	101	8	8	253		
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2			255		
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1403	2	25	9	Y	23	18	8	260		

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4		RRCID ->		225431		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9956 - 10900	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6		RRCID ->		225436		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12276		PERF.10071 - 11203	
03	713	X	322	-0-	-391	-0-	308	2	14	9	Y	13	1	8	19
04	660	X	517	-0-	-143	-0-	508	2	9	9	Y	8			27
05	682	X	264	-0-	-418	-0-	258	2	6	9	Y	5	2	8	30
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1			31
07	527	N	199	-0-	-328	-0-	197	2	2	9	Y	2			33
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-			33

WIGGINS 9		WELL #:		4		RRCID ->		225437		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10354 - 11734	
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2567	2	35	9	Y	32	16	8	140
04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	2429	2	55	9	Y	50			190
05	2602	N	2402	-0-	-200	-0-	2366	2	36	9	Y	33	176	1	38
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1908	2	52	9	Y	47	9	8	76
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2323	2	63	9	Y	57			133
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	Y	16	16	8	133

CAMPBELL		WELL #:		1816		RRCID ->		225509		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10470 - 11710	
03	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2424	2	3	9	Y	3	3	8	82
04	2490	N	2147	-0-	-343	-0-	2099	2	48	9	Y	44			126
05	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1985	2	14	9	Y	13			139
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			139
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1944	2	47	9	Y	43	171	1	11
*08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2410	2	22	9	Y	20	2	8	29

FLOWERS A		WELL #:		904		RRCID ->		225544		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9850 - 10620	
03	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	21	1	1336	2	Y	2	2	8	67
							2	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	Y	2	1	8	68
							2	9							
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	Y	16			84
							18	9							
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	30	1	2005	2	Y	26	2	8	108
							29	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	31	1	2053	2	Y	33			141
							36	9							
*08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	31	1	2051	2	Y	29	4	8	166
							32	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 -	11408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	2622	2	30	9	Y	27		124
04	2610 X	2431	-0-	-179	-0-	2400	2	31	9	Y	28		152
05	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	2317	2	50	9	Y	45	185 1	12
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2197	2	21	9	Y	19		31
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2421	2	18	9	Y	16		47
*08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25	9	Y	23	5 1	65

COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	227197	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOWERS A		WELL #:		1004	RRCID ->	227409	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9592 -	10646
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			207
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			207
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			207
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			207
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			207

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	9666 -	10828
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10B		WELL #:		7	RRCID ->	227984	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10168 -	11696
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1800	2	21	9	Y	19	180 1	6 8 30
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1579	2	29	9	Y	26		56
05	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	Y	28	2 8	82
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	Y	25	4 8	103
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1689	2	46	9	Y	42		145
08	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1515	2	12	9	Y	11	6 8	150

COFFEE 12		WELL #:		2	RRCID ->	228077	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11404	PERF.	9514 -	11192
03	14B2 EXT	4652	-0-	4652	5133	4551	2	101	9	Y	92	2 8	112
04	14B2 EXT	1034	-0-	1034	6167	986	2	48	9	Y	44		156
05	7022 X	855	-0-	-6167	-0-	814	2	41	9	Y	37	179 1	14
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	Y	13		27
07	719 X	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4		31
08	682 X	585	-0-	-97	-0-	570	2	15	9	Y	14		45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																
POUNDS		WELL #:		4017		RRCID ->		228180		COMPL. DATE		04/03/2007		TOTAL DEPTH		11950		PERF.10468 - 11772		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
03		3193 X	1799	-0-	-1394	-0-	1799	2		Y	-0-			165						
04		2160 X	1718	-0-	-442	-0-	1718	2		Y	-0-			165						
05		2108 X	1299	-0-	-809	-0-	1299	2		Y	-0-			165						
06		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			165						
07		2015 X	1249	-0-	-766	-0-	4	1	1244	2	Y	1		166						
							1	9												
08		1798 X	1210	-0-	-588	-0-	1208	2	2	9	Y	2		168						

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		1		RRCID ->		228323		COMPL. DATE		05/02/2007		TOTAL DEPTH		11740		PERF. 9831 - 11388		
03		2573 N	2259	-0-	-314	-0-	2241	2	18	9	Y	16		153						
04		2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2181	2	24	9	Y	22		175						
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	Y	29	189	1	15					
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2159	2	12	9	Y	11		26						
07		2294 N	2177	-0-	-117	-0-	2163	2	14	9	Y	13		39						
08		2263 N	2200	-0-	-63	-0-	2176	2	24	9	Y	22	7	1	54					

CAMPBELL		WELL #:		1716		RRCID ->		228346		COMPL. DATE		04/17/2007		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10344 - 11698		
03		1767 X	1524	-0-	-243	-0-	1507	2	17	9	Y	15	2	8	70					
04		1680 X	1567	-0-	-113	-0-	1558	2	9	9	Y	8		78						
05		1736 X	1502	-0-	-234	-0-	1489	2	13	9	Y	12	1	8	89					
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	Y	6		95						
07		1674 X	1409	-0-	-265	-0-	1402	2	7	9	Y	6		101						
08		1612 X	1438	-0-	-174	-0-	1437	2	1	9	Y	1		102						

MENDOTA RANCH 10A		WELL #:		6		RRCID ->		228381		COMPL. DATE		03/12/2007		TOTAL DEPTH		11760		PERF.10136 - 11464		
03		2449 X	2191	-0-	-258	-0-	2137	2	54	9	Y	49	7	8	86					
04		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2273	2	19	9	Y	17		103						
05		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2546	2	30	9	Y	27	2	8	128					
06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2636	2	74	9	Y	67	181	1	12	2	8			
07		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2753	2	12	9	Y	11		23						
*08		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2783	2	6	9	Y	5	5	8	23					

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		15		RRCID ->		228406		COMPL. DATE		04/27/2007		TOTAL DEPTH		11500		PERF.10132 - 11308		
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	Y	1		86						
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12	9	Y	11		97						
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1469	2	18	9	Y	16	1	1	112					
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	Y	14		126						
07		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1466	2	11	9	Y	10		136						
08		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1458	2	18	9	Y	16	1	1	151					

CAMPBELL		WELL #:		1616		RRCID ->		228787		COMPL. DATE		05/05/2007		TOTAL DEPTH		11900		PERF.10334 - 11744		
03		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1219	2	3	9	Y	3	3	8	140					
04		1350 N	894	-0-	-456	-0-	894	2			Y	-0-		140						
05		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1012	2	1	9	Y	1	1	8	140					
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8	140					
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1381	2	10	9	Y	9	115	1	34					
*08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8	34					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668						
03	2263 N	2202	-0-	-61	-0-	2194	2	8	9	Y	7	2	8		87
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2222	2	75	9	Y	68				155
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1938	2	59	9	Y	54	183	1	1	25
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	2	25	9	Y	23				48
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	2	15	9	Y	14				62
*08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	Y	10	2	8		70

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818						
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3				78
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6				84
05	1116 N	981	-0-	-135	-0-	968	2	13	9	Y	12				96
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	Y	7				103
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	977	2	11	9	Y	10				113
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11				124

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656						
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1	1	8		42
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-				42
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			Y	-0-				42
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-				42
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1				43
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	Y	33	1	8		75

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226						
03	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	2670	2	18	9	Y	16				196
04	2700 X	2586	-0-	-114	-0-	2561	2	25	9	Y	23	180	1		39
05	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2601	2	30	9	Y	27	3	1		63
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2437	2	18	9	Y	16				79
07	2666 N	2605	-0-	-61	-0-	2588	2	17	9	Y	15				94
08	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2542	2	24	9	Y	22	3	1		113

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744						
03	2387 X	2146	-0-	-241	-0-	2128	2	18	9	Y	16				70
04	2280 X	2167	-0-	-113	-0-	2150	2	17	9	Y	15				85
05	2325 X	2220	-0-	-105	-0-	2205	2	15	9	Y	14				99
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	Y	12				111
07	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2146	2	8	9	Y	7				118
08	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2130	2	13	9	Y	12				130

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324						
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2215	2	13	9	Y	12				204
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	Y	19	181	1		42
05	2281 N	2073	-0-	-208	-0-	2050	2	23	9	Y	21	7	1		56
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	Y	16				72
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	Y	14				86
*08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	Y	35	4	1		117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10147 - 10572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
03	1767 N	1614	-0-	-153	-0-		1614 2		N	-0-	127 7	165
04	1620 N	1604	-0-	-16	-0-		1584 2	20	9 N	18		183
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1630 2	17	9 N	15	173 1	25
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1605 2	13	9 N	12		37
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1691 2	7	9 N	6		43
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		1670 2	14	9 N	13		56

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878 - 11114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

POUNDS 18				WELL #:	2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10710 - 11886
03	2728 X	2341	-0-	-387	-0-		2251 2	90	9 Y	82	176 1	50
04	2640 X	1366	-0-	-1274	-0-		1366 2		Y	-0-	3 8	50
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2693 2	69	9 Y	63		113
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-		2457 2	44	9 Y	40	1 8	152
07	2573 X	2432	-0-	-141	-0-		2388 2	44	9 Y	40		192
08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-		2534 2	47	9 Y	43	182 1	50

POUNDS				WELL #:	5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10466 - 11858
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL				WELL #:	B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10362 - 11460
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-		785 2	6	9 Y	5	4 8	4
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		Y	-0-		4
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-		719 2	1	9 Y	1	1 8	4
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-		699 2	1	9 Y	1	1 8	4
07	713 N	699	-0-	-14	-0-		695 2	4	9 Y	4		8
08	713 N	708	-0-	-5	-0-		702 2	6	9 Y	5	1 8	12

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9842 - 11096
03	1023 N	869	-0-	-154	-0-		858 2	11	9 Y	10		112
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1030 2	14	9 Y	13		125
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-		1116 2	24	9 Y	22	7 1	140
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1052 2	23	9 Y	21		161
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1180 2	23	9 Y	21		182
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1439 2	64	9 Y	58	18 1	222

MENDOTA RANCH 51C				WELL #:	4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9798 - 10976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	Y	14		67
04	1530	N	846	-0-	-684	-0-	832	2	14	9	Y	13		80
05	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	980	2	39	9	Y	35	18 1	97
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14		111
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	2	24	9	Y	22		133
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1031	2	32	9	Y	29	10 1	152

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448					
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24		107
04	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1392	2	29	9	Y	26		133
05	1823	N	1650	-0-	-173	-0-	1583	2	67	9	Y	61	184 1	10
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	2	15	9	Y	14		24
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20		44
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598	2	18	9	Y	16	1 1	59

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48 7		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658					
03	2356	X	2004	-0-	-352	-0-	1981	2	23	9	Y	21	8 8	50
04	2280	X	1856	-0-	-424	-0-	1825	2	31	9	Y	28		78
05	2176	X	1832	-0-	-344	-0-	1823	2	9	9	Y	8	3 8	83
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	Y	21	2 8	102
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1918	2	96	9	Y	87	171 1	18
*08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	Y	15	7 8	26

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164					
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2100	2	15	9	Y	14		29
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	Y	14		43
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2103	2	41	9	Y	37	22 1	58
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19		77
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2019	2	28	9	Y	25		102
*08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2044	2	50	9	Y	45	18 1	129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11861		PERF.10406 - 11692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	5	8		89
04	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1336	2	24	9	Y	22				111
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1384	2	32	9	Y	29	2	8		138
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	Y	16	3	8		151
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-				151
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1379	2	11	9	Y	10	5	8		156

MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10290 - 11136					
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	8		47
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	842	2	31	9	Y	28				75
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	724	2	39	9	Y	35	46	1	1 8	63
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	731	2	23	9	Y	21	1	8		83
07	899 N	605	-0-	-294	-0-	605	2			Y	-0-				83
08	775 N	498	-0-	-277	-0-	495	2	3	9	Y	3	3	8		83

WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10908 - 11626					
03	1860 N	1461	-0-	-399	-0-	1451	2	10	9	Y	9	3	8		66
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1310	2	9	9	Y	8				74
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1292	2	13	9	Y	12	2	8		84
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	4	9	Y	4	1	8		87
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2				89
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-				89

WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11026 - 11718					
03	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1442	2	1	9	Y	1	1	8		23
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-				23
05	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-				23
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				23
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				23
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				23

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10182 - 11558					
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
05	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10294 - 11806					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ISAACS		WELL #: 3		RRCID -> 237603		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9988 - 10482					
03	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-	17	7		42
04	1770 N	1008	-0-	-762	-0-	1008	2			N	-0-				42
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-				42
06	1650 N	1153	-0-	-497	-0-	1153	2			N	-0-				42
07	1178 N	70	-0-	-1108	-0-	70	2			N	-0-				42
*08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2845	2	1	9	N	1				43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
CHAMBERS RANCH			WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2201 X	1920	-0-	-281	-0-	112 1	1777 2	Y	28			124
							31 9						
04		2100 X	1798	-0-	-302	-0-	108 1	1670 2	Y	18			142
							20 9						
05		2108 X	1863	-0-	-245	-0-	140 1	1705 2	Y	16			158
							18 9						
06		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	180 1	1564 2	Y	8	164 1		2
							9 9						
07		1953 X	1719	-0-	-234	-0-	114 1	1588 2	Y	15			17
							17 9						
08		1922 X	1509	-0-	-413	-0-	6 1	1489 2	Y	13			30
							14 9						
MENDOTA RANCH 34			WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256			
03		1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1734 2	28 9	Y	25			89
							1964 2	32 9	Y	29			118
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	2089 2	43 9	Y	39	2 1		155
							1923 2	32 9	Y	29	170 1		14
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2038 2	17 9	Y	15			29
							1980 2	19 9	Y	17	2 1		44
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-							
07		2077 N	2055	-0-	-22	-0-							
08		2139 N	1999	-0-	-140	-0-							
WATERFIELD			WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068			
03		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-			169
							2 1	84 2	Y	18			187
04		270 N	106	-0-	-164	-0-	20 9						
							8 1	287 2	Y	11	168 1		30
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 9						
							21 1	83 2	Y	7			37
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 9						
							19 1	157 2	Y	12			49
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 9						
							24 1	159 2	Y	3			52
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	3 9						
FLOWERS D			WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552			
03		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	31 1	1049 2	Y	-0-			82
							30 1	1057 2	Y	-0-			82
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31 1	1144 2	Y	4			86
							4 9						
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	30 1	924 2	Y	7			93
							8 9						
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	31 1	989 2	Y	4			97
							4 9						
07		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	31 1	1065 2	Y	-0-			97
							31 1						
08		1178 N	1096	-0-	-82	-0-							
MENDOTA RANCH 10A			WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368			
03		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1141 2	13 9	Y	12	60 1	6 8	58
							1038 2	6 9	Y	5			63
04		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1067 2	4 9	Y	4	2 8		65
							1026 2	12 9	Y	11	3 8		73
05		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1069 2	3 9	Y	3			76
							1023 2	6 9	Y	5	5 8		76
06		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-							
07		1085 N	1072	-0-	-13	-0-							
08		1085 N	1029	-0-	-56	-0-							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		527 N	491	-0-	-36	-0-		491 2			Y	-0-				-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2			Y	-0-				-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 2			Y	-0-				-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2			Y	-0-				-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2			Y	-0-				-0-
*08		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2			Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1880 2	21 9	Y	19					96
04		1830 N	1810	-0-	-20	-0-		1788 2	22 9	Y	20					116
05		1860 N	1847	-0-	-13	-0-		1799 2	48 9	Y	44	18	1			142
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1665 2	36 9	Y	33					175
07		1860 N	1623	-0-	-237	-0-		1603 2	20 9	Y	18	181	1			12
*08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1930 2	11 9	Y	10	3	1			19

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

03		2635 X	1959	-0-	-676	-0-		1950 2	9 9	Y	8					100
04		2760 X	1374	-0-	-1386	-0-		1343 2	31 9	Y	28					128
05		2852 X	1937	-0-	-915	-0-		1920 2	17 9	Y	15					143
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1891 2	17 9	Y	15					158
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1891 2	7 9	Y	6					164
*08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2104 2	14 9	Y	13	1	8			176

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	176	1	33	7	133
04		570 N	21	-0-	-549	-0-		21 2		N	-0-					133
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381 2		N	-0-					133
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-					133
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-		589 2	3 9	N	3					136
08		1364 N	524	-0-	-840	-0-		515 2	9 9	N	8					144

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

03		2294 N	1551	-0-	-743	-0-		1537 2	14 9	Y	13	1	8			145
04		2220 N	1977	-0-	-243	-0-		1960 2	17 9	Y	15					160
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1547 2	14 9	Y	13					173
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1406 2	8 9	Y	7					180
07		1891 N	1770	-0-	-121	-0-		1763 2	7 9	Y	6					186
08		1550 N	1348	-0-	-202	-0-		1335 2	13 9	Y	12					198

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

03		775 N	575	-0-	-200	-0-		567 2	8 9	Y	7					132
04		630 N	427	-0-	-203	-0-		419 2	8 9	Y	7					139
05		713 N	612	-0-	-101	-0-		6 1	589 2	Y	15					154
								17 9								
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-		524 2	40 9	Y	36	182	1			8
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-		524 2	8 9	Y	7					15
08		620 N	520	-0-	-100	-0-		513 2	7 9	Y	6					21

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	2202	2	Y	-0-		63
04	2160 X	1836	-0-	-324	-0-	1834	2	Y	2		65
05	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2005	2	Y	6 9	3 1	67
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	Y	6 9		72
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	Y	8 9		79
08	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1972	2	Y	18 9	2 1	93

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-19	-0-			Y	1	1 1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770		
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	Y	-0-		233
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2155	2	Y	6	184 1	55
05	1991 N	1744	-0-	-247	-0-	1733	2	Y	11 9		65
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	Y	6 9		70
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	2	Y	14 9		83
*08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	Y	21 9	2 8	100

ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	23 7	7
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		7
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		7
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		7
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		7
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-		7

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242		
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2680	2	Y	34		136
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2827	2	Y	34 9		167
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2940	2	Y	48 9	185 1	26
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2788	2	Y	39 9		61
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	36 9		94
*08	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3020	2	Y	57 9	4 1	142

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405		
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	17		170
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1647	2	Y	27	177 1	20
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1833	2	Y	23	3 1	40
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	Y	19		59
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	Y	21		80
*08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	25	3 1	102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2169	2	95	9	Y	86	24 8	305
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2055	2	140	9	Y	127	73 8	359
05	2356 X	1334	-0-	-1022	-0-	1287	2	47	9	Y	43	180 1	222
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1984	2	55	9	Y	50	178 1	63
07	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	2035	2	66	9	Y	60		123
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1263	2	84	9	Y	76	26 8	173

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370				
03	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3108	2	13	9	Y	12	190 1	36
04	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2828	2	13	9	Y	12		48
05	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	2925	2	22	9	Y	20	5 1	63
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21		84
07	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2603	2	25	9	Y	23		107
08	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3033	2	32	9	Y	29	3 1	133

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715				
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	3 8	58
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1564	2	26	9	Y	24		82
05	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1550	2	25	9	Y	23	1 8	104
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	1 8	116
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1633	2	86	9	Y	78	184 1	10
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1571	2	23	9	Y	21	2 8	29

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485				
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1760	2	193	9	N	175		294
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	N	29		323
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1747	2	23	9	N	21	164 1	180
06	1410 N	1234	-0-	-176	-0-	1212	2	22	9	N	20	187 1	13
07	1457 N	308	-0-	-1149	-0-	302	2	6	9	N	5		18
*08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2971	2	59	9	N	54		72

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546				
03	3286 X	2398	-0-	-888	-0-	2378	2	20	9	Y	18		310
04	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1959	2	20	9	Y	18	177 1	151
05	2926 X	2037	-0-	-889	-0-	2012	2	25	9	Y	23	1 1	173
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2086	2	34	9	Y	31		204
07	2356 X	2290	-0-	-66	-0-	2250	2	40	9	Y	36		240
08	2356 X	2253	-0-	-103	-0-	2233	2	20	9	Y	18	184 1	74

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727				
03	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1495	2	12	9	Y	11	1 8	123
04	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1338	2	68	9	Y	62	171 1	14
05	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	1411	2	32	9	Y	29	1 8	42
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14		56
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-		56
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	Y	10	1 8	65

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863				
03	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	2172	2	44	9	Y	40	1 8	146
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2167	2	78	9	Y	71	172 1	45
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2180	2	56	9	Y	51		96
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	Y	40	1 8	135
07	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2121	2	47	9	Y	43		178
08	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2079	2	33	9	Y	30	1 8	207

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 7016		RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10540	- 11816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2108 X	803	-0-	-1305	-0-	768	2	35	9	Y	32	189	1	18	
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			18	
05	1444 X	-0-	-0-	-1444	-0-					Y	-0-			18	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18	

PABLO		WELL #: 7032		RRCID ->		246239		COMPL. DATE		01/25/2009		TOTAL DEPTH		11917 PERF.10554 - 11757	
03	2697 N	1652	-0-	-1045	-0-	1643	2	9	9	Y	8			90	
04	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2031	2	7	9	Y	6			96	
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	2	13	9	Y	12			108	
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046	2	7	9	Y	6			114	
07	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1802	2	9	9	Y	8			122	
08	2139 N	1938	-0-	-201	-0-	1931	2	7	9	Y	6			128	

ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID ->		246518		COMPL. DATE		11/14/2008		TOTAL DEPTH		11300 PERF. 9962 - 10527	
*03	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-	69	7	125	
*04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-			125	
*05	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-			125	
*06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-			125	
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			125	
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-	108	1	17	

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID ->		246565		COMPL. DATE		01/02/2009		TOTAL DEPTH		12000 PERF.10740 - 11855	
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	9	Y	23	2	8	165	
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1964	2	47	9	Y	43	176	1	32	
05	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1719	2	12	9	Y	11	1	8	42	
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	Y	9	1	8	50	
07	2077 N	1511	-0-	-566	-0-	1511	2			Y	-0-			50	
08	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			Y	-0-			50	

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID ->		247507		COMPL. DATE		01/17/2009		TOTAL DEPTH		11900 PERF.10344 - 11670	
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1566	2	4	9	Y	4	4	8	10	
04	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2			Y	-0-			10	
05	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	1449	2			Y	-0-			10	
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8	10	
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			10	
08	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1450	2	2	9	Y	2	2	8	10	

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID ->		247603		COMPL. DATE		06/07/2008		TOTAL DEPTH		10575 PERF. 9438 - 10480	
03	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	8	161	
04	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1535	2	29	9	Y	26	4	8	183	
05	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1513	2	30	9	Y	27			210	
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1464	2	31	9	Y	28	2	8	236	
07	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1508	2	19	9	Y	17	179	1	74	
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1462	2	8	9	Y	7	1	8	80	

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID ->		248101		COMPL. DATE		07/20/2010		TOTAL DEPTH		11250 PERF.10276 - 10584	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PABLO		WELL #:		1432	RRCID ->	248273	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11929	PERF.10686	- 11890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	2		Y	-0-		123
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-		123
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	708	2	8	9	Y	7	130
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-		130
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	614	2	10	9	Y	9	139
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	661	2	17	9	Y	15	154

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4	RRCID ->	248776	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11914	PERF.10520	- 11783
03	1302 N	937	-0-	-365	-0-	937	2		Y	-0-		28
04	1140 N	837	-0-	-303	-0-	837	2		Y	-0-		28
05	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	2		Y	-0-		28
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-		28
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1	29
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	919	2	39	9	Y	35	63

CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10550	- 11895
03	1333 X	1328	-0-	-5	-0-	1223	2	105	9	Y	95	68
04	1290 X	854	-0-	-436	-0-	831	2	23	9	Y	21	89
05	1302 X	837	-0-	-465	-0-	801	2	36	9	Y	33	122
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	681	2	20	9	Y	18	140
07	1333 X	720	-0-	-613	-0-	718	2	2	9	Y	2	142
08	1333 X	695	-0-	-638	-0-	694	2	1	9	Y	1	142

ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10309	- 12700
03	3100 N	10580	-0-	7480	7480	248	1	10332	2	N	-0-	244
04	3000 N	9897	-0-	6897	14377	228	1	9657	2	N	11	64
						12	9					
05	3100 N	10521	-0-	7421	21798	248	1	10267	2	N	5	69
						6	9					
06	32125 X	10327	-0-	-21798	-0-	240	1	10068	2	N	17	86
						19	9					
07	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	248	1	10181	2	N	11	97
						12	9					
*08	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	248	1	10218	2	N	8	105
						9	9					

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9736	- 10544
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1190	2	41	9	Y	37	92
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5	97
05	1271 N	797	-0-	-474	-0-	796	2	1	9	Y	1	98
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	Y	9	107
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	136
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	141

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9536	- 10547
03	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	2808	2		N	-0-	159	162
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2723	2	107	9	N	97	259
05	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	2830	2	24	9	N	22	281
06	2670 N	2500	-0-	-170	-0-	2500	2		N	-0-		281
07	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2442	2	19	9	N	17	298
08	2759 N	2360	-0-	-399	-0-	2357	2	3	9	N	3	301

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10200 - 12681						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1155	2	47	9	N	43				352	
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	N	7				359	
05	3100 N	3431	-0-	331	331	3330	2	101	9	N	92	179	1		272	
06	3000 N	3151	-0-	151	482	3037	2	114	9	N	104				376	
07	3100 N	3144	-0-	44	526	3138	2	6	9	N	5				381	
*08	3715 X	3189	-0-	-526	-0-	3113	2	76	9	N	69	179	1		271	

ISAACS 195		WELL #: 5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10148		PERF.10587 - 11526						
03	1798 N	765	-0-	-1033	-0-	403	1	165	2	N	179				228	
						197	9									
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	260	1	329	2	N	53				281	
						58	9									
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	351	1	1148	2	N	-0-				281	
06	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	390	1	1427	2	N	-0-				281	
07	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	377	1	870	2	N	1	158	1		124	
						1	9									
*08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	403	1	1275	2	N	9				133	
						10	9									

MENDOTA RANCH		WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 10478		PERF. N/A						
03	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3810	2	18	9	N	16				266	
04	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	3587	2	33	9	N	30	180	1		116	
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3955	2	22	9	N	20				136	
06	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-				136	
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-				136	
*08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-				136	

MENDOTA RANCH		WELL #: 594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10731		PERF.11066 - 15135						
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	775	1	2660	2	N	-0-	71	7		287	
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	744	1	2930	2	N	12				299	
						13	9									
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	775	1	3048	2	N	81				380	
						89	9									
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	750	1	3056	2	N	22	188	1		214	
						24	9									
07	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	775	1	4991	2	N	-0-				214	
*08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	775	1	4769	2	N	15				229	
						17	9									

ISAACS 195		WELL #: 6H		RRCID -> 268175		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 10173		PERF.10467 - 11779						
03	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			N	-0-	187	1	2	7	24
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2678	2	283	9	N	257	181	1		100	
05	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2502	2	65	9	N	59				159	
06	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2318	2	37	9	N	34				193	
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2901	2	62	9	N	56	183	1		66	
*08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2819	2	64	9	N	58				124	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11147 - 14890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	775	1	7976	2	N	42		241
04	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	46	9	7106	2	N	1		242
05	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	750	1	7910	2	N	49		291
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	54	9	8172	2	N	60		351
07	9765 X	8719	-0-	-1046	-0-	750	1	7899	2	N	86	197 1	240
*08	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	66	9	8606	2	N	56		296
						775	1						
						62	9						

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	9370 - 14093	
03	5208 X	4525	-0-	-683	-0-	31	1	4374	2	Y	109	176 1 3 8	15
04	5040 X	4165	-0-	-875	-0-	120	9	4038	2	Y	88		103
05	4960 X	4793	-0-	-167	-0-	30	1	4655	2	Y	97	181 1	19
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	97	9	4362	2	Y	81		100
07	4960 X	4325	-0-	-635	-0-	31	1	4220	2	Y	69		169
08	4805 X	3963	-0-	-842	-0-	107	9	3860	2	Y	69	182 1	56
						30	1						
						89	9						
						29	1						
						76	9						
						27	1						
						76	9						

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	11212 - 12627	
03	3348 X	2871	-0-	-477	-0-	2775	2	96	9	N	87		284
04	3240 X	2952	-0-	-288	-0-	2912	2	40	9	N	36		320
05	3193 X	2808	-0-	-385	-0-	2775	2	33	9	N	30	177 1	173
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	2659	2	81	9	N	74		247
07	3038 X	2460	-0-	-578	-0-	2443	2	17	9	N	15		262
08	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2679	2	53	9	N	48	184 1	126

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10389 - 12275	
03	4402 X	2486	-0-	-1916	-0-	208	1	2143	2	N	123	189 1	248
04	4560 X	4251	-0-	-309	-0-	135	9	3953	2	N	71		319
05	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	220	1	3993	2	N	60	195 1	184
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	78	9	4025	2	N	54		238
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	240	1	4527	2	N	46	175 1	109
08	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	66	9	3919	2	N	50		159
						233	1						
						59	9						
						248	1						
						51	9						
						248	1						
						55	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ISAACS 'C' 196 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	17	9	N	15		222
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	173 1	50
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		50
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	202	2	N	-0-		50
07	3100 N	6168	-0-	3068	3068	3068	3068	244	1	5839	2	N	77		127
*08	3100 N	4030	-0-	930	3998	3998	3998	85	9			N			
								74	9			N	67		194

WIGGINS 54		WELL #:		7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468				
03	5177 X	4508	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-	57 7	17
04	5010 X	4731	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-		17
05	5053 X	4508	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-		17
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-		17
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-		17
*08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-		17

CHAMBERS "B"		WELL #:		410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738				
03	1054 N	888	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	N	8		59
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	N	12		71
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	26	9	N	24		95
06	870 N	704	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	686	2	18	9	N	16		111
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	30	9	N	27		138
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	24	9	N	22		160

FLOWERS B		WELL #:		18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082				
03	7533 X	6884	-0-	-649	-0-	-0-	-0-	6756	2	128	9	Y	116	183 1	113
04	6990 X	6578	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	6436	2	142	9	Y	129	180 1	42
05	7223 X	6893	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	6696	2	197	9	Y	179		221
06	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5635	2	83	9	Y	75	179 1	110
07	7099 X	6636	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	6529	2	107	9	Y	97		207
08	6882 X	6707	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	6371	2	336	9	Y	305	184 1	320

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		2HR		RRCID -> 271834		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116				
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-	271 7	258
04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8618	2	110	9	N	100	183 1	175
05	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8987	2	118	9	N	107	187 1	95
06	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8575	2	100	9	N	91		186
07	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8346	2	108	9	N	98	162 1	122
*08	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8129	2	116	9	N	105		227

WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H		RRCID -> 272239		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020				
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5615	2	94	9	N	85		303
04	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5611	2	89	9	N	81	191 1	193
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5741	2	97	9	N	88	169 1	112
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5760	2	156	9	N	142		254
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6156	2	110	9	N	100	170 1	184
*08	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5914	2	97	9	N	88		272

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	24	1	1180	2	N	41	91	1		84
04	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	45	9	1113	2	N	24	1	8		107
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	2	28	9	N	25				132
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1092	2	24	9	N	22				154
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1042	2	23	9	N	21				175
08	1116 N	955	-0-	-161	-0-	938	2	17	9	N	15				190
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671															
03	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473															
03	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	1054	1	9099	2	N	631	569	1		304
04	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	694	9	1020	1	N	573	710	1		167
05	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	630	9	1054	1	N	521	548	1		140
06	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	573	9	1020	1	N	490	550	1		80
07	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	539	9	1054	1	N	489	360	1		209
*08	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	538	9	1054	1	N	497	560	1		146
						547	9								
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220															
03	10540 X	7234	-0-	-3306	-0-	675	1	5987	2	N	520	563	1		392
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	572	9	750	1	N	375	347	1		420
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	413	9	775	1	N	388	540	1		268
06	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	427	9	750	1	N	331	375	1		224
07	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	364	9	775	1	N	406	372	1		258
*08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	447	9	775	1	N	363	351	1		270
						399	9								
POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951															
03	13702 X	12905	-0-	-797	-0-	148	1	12549	2	Y	189	366	1	3 8	37
04	13170 X	10451	-0-	-2719	-0-	208	9	134	1	Y	101				138
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	111	9	14	1	Y	132	179	1	3 8	88
06	T. A.	11937	-0-	11937	11937	145	9	11776	2	Y	146	2	8		232
07	T. A.	12389	-0-	12389	24326	141	9	12234	2	Y	141	185	1		188
08	T. A.	12041	-0-	12041	36367	142	9	11885	2	Y	142	174	1	3 8	153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701	-	15357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315	-	14500
03	11253 X	9895	-0-	-1358	-0-	1228	1	8173	2	N	449	567	7	138
						494	9							
04	10890 X	10690	-0-	-200	-0-	1188	1	9073	2	N	390	377	1	151
						429	9							
05	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1228	1	9259	2	N	388	358	1	181
						427	9							
06	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	1188	1	8698	2	N	358	382	1	157
						394	9							
*07	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1228	1	9875	2	N	413	372	1	198
						454	9							
08	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT			198

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314	-	10713
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060	-	13055
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	232	1	876	2	N	27			338
						30	9							
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	212	1	252	2	N	8	188	1	158
						9	9							
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	212	1	975	2	N	22			180
						24	9							
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1649	2	N	41			221
						45	9							
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1886	2	N	44	174	1	91
						48	9							
*08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	246	1	1856	2	N	37			128
						41	9							

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9958	-	14304
03	6200 X	608	-0-	-5592	-0-	528	2	80	9	N	73	182	1	124
04	6000 X	5729	-0-	-271	-0-	5593	2	136	9	N	124			248
05	4000 X	924	-0-	-3076	-0-	900	2	24	9	N	22	90	1	180
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
08	T. A.	2434	-0-	2434	2434	2389	2	45	9	N	41			221

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 63		WELL #: 8H		RRCID -> 280563		COMPL. DATE 02/15/2016				TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	12710 X	10904	-0-	-1806	-0-	10673	2	231	9	N	210	188	1	450
04	12060 X	10264	-0-	-1796	-0-	9969	2	295	9	N	268	197	1	521
05	12462 X	10819	-0-	-1643	-0-	10623	2	196	9	N	178	382	1	317
06	8340 X	7132	-0-	-1208	-0-	7045	2	87	9	N	79	185	1	211
07	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	8935	2	318	9	N	289	196	1	304
*08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10731	2	212	9	N	193	372	1	125

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 9H		RRCID -> 280678		COMPL. DATE 01/20/2016				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951				
03	15314 X	14743	-0-	-571	-0-	775	1	13700	2	N	244	191	1	437
04	14550 X	13822	-0-	-728	-0-	750	1	12809	2	N	239	384	1	292
05	14787 X	12623	-0-	-2164	-0-	263	9	775	1	N	290	185	1	397
06	14310 X	12247	-0-	-2063	-0-	319	9	650	1	N	93	188	1	302
07	14756 X	9290	-0-	-5466	-0-	102	9	750	1	N	213	373	1	142
08	14756 X	11066	-0-	-3690	-0-	234	9	775	1	N	192	183	1	151
						211	9							

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 802		RRCID -> 282103		COMPL. DATE 01/26/1978				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552				
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	447	2	176	9	N	160			190
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-	92	1	98
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			98
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			98
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			98
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			98

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 2		RRCID -> 283864		COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	229	7	7
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	167	2	23	9	N	21			28
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	171	2	44	9	N	40			68
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	139	2	39	9	N	35			103
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	N	40			143
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	182	2	45	9	N	41			184

MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 286546		COMPL. DATE 02/11/1980				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909				
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-	5	7	89
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			89
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			89
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	9	N	6			95
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	214	2	13	9	N	12			107
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	229	2	14	9	N	13			120

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 4		RRCID -> 286565		COMPL. DATE 08/25/1978				TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744				
03	3100 N	1365	-0-	-1735	3791	1352	2	13	9	N	12			33
04	3000 N	1432	-0-	-1568	2223	1417	2	15	9	N	14			47
05	3100 N	1354	-0-	-1746	477	1342	2	12	9	N	11			58
06	1714 N	1237	-0-	-477	-0-	1226	2	11	9	N	10			68
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1891	2	18	9	N	16			84
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	N	13			97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	915 2	29 9	N	26			38
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	901 2	21 9	N	19			57
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	926 2	26 9	N	24			81
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	910 2	29 9	N	26			107
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	973 2	31 9	N	28			135
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	949 2	32 9	N	29			164

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	715 3	11 9	N	10			152
04		720 N	595	-0-	-125	-0-	588 3	7 9	N	6			158
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			158
06		690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-			158
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			158
08		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3		N	-0-			158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

03		3007 X	199	-0-	-2808	-0-	197 3	2 9	N	2			127
04		2910 X	2205	-0-	-705	-0-	2205 3		N	-0-			127
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3512 3	47 9	N	43			170
06		3000 N	5333	-0-	2333	2333	5297 3	36 9	N	33			203
07		3100 N	4208	-0-	1108	3441	3992 3	216 9	N	196	186 1		213
*08		6649 X	3208	-0-	-3441	-0-	3186 3	22 9	N	20	190 1		43

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

03		3379 X	2683	-0-	-696	-0-	2641 3	42 9	N	38			253
04		3270 X	1857	-0-	-1413	-0-	1857 3		N	-0-			253
05		3379 X	692	-0-	-2687	-0-	634 3	58 9	N	53			306
06		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2754 3	4 9	N	4			310
07		2697 X	1303	-0-	-1394	-0-	1303 3		N	-0-			310
08		2697 X	1634	-0-	-1063	-0-	1634 3		N	-0-			310

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06		14B2 EXT	2845	-0-	2845	2845	2845 3		N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2845		N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2845		N	-0-			33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	1797	-0-	1797	1797	1797 3		N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
VOLLMERT TRUST		WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 10557		PERF.10557 - 14900		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8773 X	8279	-0-	-494	-0-	8162	3	117	9	N	106	150
04	8490 X	6818	-0-	-1672	-0-	6712	3	106	9	N	96	246
05	8556 X	8298	-0-	-258	-0-	8164	3	134	9	N	122	368
06	8280 X	7546	-0-	-734	-0-	7426	3	120	9	N	109	290
07	8277 X	7370	-0-	-907	-0-	7259	3	111	9	N	101	197
08	8308 X	7770	-0-	-538	-0-	7637	3	133	9	N	121	127

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 10620		PERF.11109 - 15089		
03	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5797	3	83	9	N	75	308
04	5220 X	249	-0-	-4971	-0-	177	3	72	9	N	65	196
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5660	3	43	9	N	39	235
06	5220 X	1924	-0-	-3296	-0-	1918	3	6	9	N	5	240
07	5394 X	4062	-0-	-1332	-0-	4016	3	46	9	N	42	282
08	5394 X	3934	-0-	-1460	-0-	3934	3			N	-0-	282

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10917 - 14588		
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4785	3	306	9	N	278	253
04	4350 X	4174	-0-	-176	-0-	4115	3	59	9	N	54	307
05	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4579	3	68	9	N	62	177
06	4350 X	4201	-0-	-149	-0-	4150	3	51	9	N	46	223
07	4495 X	3283	-0-	-1212	-0-	3237	3	46	9	N	42	265
*08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4684	3	66	9	N	60	325

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #: 109333		RRCID -> 233408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10376 - 10982		
CAMPBELL		WELL #: 3										
03	2666 N	2378	-0-	-288	-0-	47	1	2331	3	N	-0-	59
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2435	3	207	9	N	188	53
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-	53
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3			N	-0-	53
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2591	3	204	9	N	185	55
08	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			N	-0-	55

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #: 153429		RRCID -> 074868		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10846		PERF.10372 - 10620		
FLOWERS, MYRTLE		WELL #: 2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS 84		WELL #: 7		RRCID -> 161396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10005 - 10050		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1287	3	23	9	N	21	141
04	1440 N	733	-0-	-707	-0-	733	3			N	-0-	51
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1935	3	12	9	N	11	62
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	N	13	75
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1152	3	21	9	N	19	94
08	1829 N	1274	-0-	-555	-0-	1256	3	18	9	N	16	110

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
03	1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1281	3	7	9	N	6	17
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	17
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	17
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
*08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-	17

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
03	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1559	3	24	9	N	22	33
04	1530 N	415	-0-	-1115	-0-	408	3	7	9	N	6	38
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	3	24	9	N	22	60
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	3	21	9	N	19	75
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	3	6	9	N	5	78
08	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1242	3	8	9	N	7	85

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
03	1085 N	967	-0-	-118	-0-	954	3	13	9	N	12	42
04	1020 N	505	-0-	-515	-0-	496	3	9	9	N	8	48
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1250	3	18	9	N	16	64
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1071	3	20	9	N	18	79
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5	82
08	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-	82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1359	3	21	9	N	19	4	8	65
04	1530 N	448	-0-	-1082	-0-	447	3	1	9	N	1	1	8	65
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1827	3	39	9	N	35	13	8	87
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	3	24	9	N	22	4	8	105
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	N	15	4	8	116
08	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1539	3	11	9	N	10			126

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602														
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8	8		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818														
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2966	3	42	9	N	38	6	8	89
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2894	3	74	9	N	67	17	8	139
05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3004	3	53	9	N	48	13	8	174
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2871	3	41	9	N	37	11	8	200
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2940	3	40	9	N	36	188	1	6 8 42
*08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2885	3	28	9	N	25			67

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509														
03	1953 N	1530	-0-	-423	-0-	1517	3	13	9	N	12			119
04	1860 N	622	-0-	-1238	-0-	616	3	6	9	N	5			124
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2054	3	17	9	N	15			139
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1788	3	21	9	N	19	3	8	155
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	N	20	2	8	173
08	2077 N	1749	-0-	-328	-0-	1737	3	12	9	N	11			184

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793														
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-			106
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			106
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			106
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886														
03	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-			-0-
04	540 N	40	-0-	-500	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	558 N	181	-0-	-377	-0-	181	3			N	-0-			-0-
06	510 N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1330	3	19	9	N	17	6	8			38
04	1530 N	618	-0-	-912	-0-	611	3	7	9	N	6	2	8			42
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	1905	3	433	9	N	394	378	8			58
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	3	15	9	N	14	3	8			69
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	N	18	2	8			85
08	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	1259	3	7	9	N	6					91

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676			
03	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1180	3	14	9	N	13					86
04	1290 N	589	-0-	-701	-0-	589	3			N	-0-					86
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					86
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	N	6	1	8			91
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1356	3	21	9	N	19	2	8			108
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1320	3	20	9	N	18					126

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793			
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	3	6	9	N	5	5	8			62
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8			62
*11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	3	7	9	N	6	6	8			62
*12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2167	3	12	9	N	11	11	8			62
*01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2196	3	12	9	N	11	11	8			62
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					62
*03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1965	3	23	9	N	21	21	8			62
*04	1620 N	796	-0-	-824	-0-	794	3	2	9	N	2	2	8			62
*05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2759	3	14	9	N	13	13	8			62
*06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2101	3	8	9	N	7	7	8			62
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	3	6	9	N	5	5	8			62
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765			
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	594	1	1375	3	N	50	27	8			142
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	55	9			N	4	118	1			28
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					28
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716			
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	756	3	3	9	N	3	3	8			59
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					59
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 X	339	-0-	-126	-0-	339	3		N	-0-			70
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			70
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			70
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	9 8		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756													
03	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	630 N	154	-0-	-476	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
08	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	3		N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468													
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	786	3	51 9	N	46	181 1		73
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			73
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			73
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			73
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			73
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			73

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660													
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820													
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144													
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	735	3	28 9	N	25			52
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			52
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			52
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	3	18 9	N	16			68

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	55
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	55
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	55
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	73
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	73
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858
03	775 N	668	-0-	-107	-0-	666	3	2 9	N	2	2 8 40
04	750 N	501	-0-	-249	-0-	498	3	3 9	N	3	3 8 40
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	40
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	830	3	15 9	N	14	14 8 40
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2 9	N	2	2 8 40
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-	40

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9699 - 10768
03	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1125	3	11 9	N	10	2 8 13
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-	13
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	13
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	3	23 9	N	21	2 8 32
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	3	8 9	N	7	2 8 37
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	37

EARP 60		WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 9908 - 11038
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1424	3	19 9	N	17	2 8 78
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	78
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	78
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2492	3	17 9	N	15	93

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
FLOWERS 61		WELL #:		1	RRCID ->	236304	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11273	PERF.10103	- 10724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H	RRCID ->	237514	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10527	- 12190			
03	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	2134	3	58	9	N	53	194	1		119
04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	86	1		33
05	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2489	3	42	9	N	38				71
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2907	3	56	9	N	51				122
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	N	43				165
*08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2695	3	55	9	N	50	187	1		28

CAMPBELL 53		WELL #:		8H	RRCID ->	237521	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11284	- 12888			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

EARP 60		WELL #:		10H	RRCID ->	237525	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11377	- 13620			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		21	RRCID ->	241292	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9660	- 10726			
03	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1842	3	28	9	N	25				65
04	1920 N	754	-0-	-1166	-0-	737	3	17	9	N	15	3	8		77
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2506	3	33	9	N	30				107
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2067	3	46	9	N	42	13	8		136
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2071	3	34	9	N	31	5	8		162
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34	9	N	31				193

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10880	- 12512			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.11125	- 12772			
03	1984 N	1636	-0-	-348	-0-	1611	3	25	9	N	23				115
04	1890 N	609	-0-	-1281	-0-	595	3	14	9	N	13	4	8		124
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2133	3	24	9	N	22				146
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1838	3	21	9	N	19	3	8		162
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1761	3	25	9	N	23	6	8		179
08	2170 N	1817	-0-	-353	-0-	1798	3	19	9	N	17				196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4433 X	4338	-0-	-95	-0-	4262	3	76	9	N	69	93	1	144
04		4200 X	3613	-0-	-587	-0-	3491	3	122	9	N	111	55	8	200
05		4371 X	3328	-0-	-1043	-0-	3255	3	73	9	N	66			266
06		4230 X	3295	-0-	-935	-0-	3228	3	67	9	N	61	21	8	306
07		4371 X	3801	-0-	-570	-0-	3727	3	74	9	N	67	18	8	355
08		4340 X	3718	-0-	-622	-0-	3686	3	32	9	N	29	190	1	194

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954															
03		3534 X	2007	-0-	-1527	-0-	1985	3	22	9	N	20			48
04		3390 X	732	-0-	-2658	-0-	723	3	9	9	N	8	3	8	53
05		3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3014	3	43	9	N	39			92
06		2700 X	2475	-0-	-225	-0-	2451	3	24	9	N	22			114
07		2356 X	2250	-0-	-106	-0-	2228	3	22	9	N	20	5	8	129
08		3069 X	1823	-0-	-1246	-0-	1813	3	10	9	N	9			138

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008															
03		9610 X	8139	-0-	-1471	-0-	513	1	7476	3	N	136	192	1	143
							150	9							
04		9300 X	2794	-0-	-6506	-0-	57	1	2720	3	N	15	69	1	83
							17	9							
05		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	576	1	12141	3	N	253	183	1	116
							278	9							
06		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	570	1	9590	3	N	172	34	8	254
							189	9							
07		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	589	1	9574	3	N	172	188	1	218
							189	9							
08		9641 X	7448	-0-	-2193	-0-	456	1	6895	3	N	88	184	1	122
							97	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1639	3	12	9	N	11 8	78
04		1800 N	813	-0-	-987	-0-	811	3	2	9	N	2 8	78
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	78
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	3	8	9	N	7 8	78
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	3	2	9	N	2 8	78
08		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-	78

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		11315 X	10870	-0-	-445	-0-	10760	3	110	9	N	100 187 1	48
04		11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11276	3	113	9	N	103 63 1	73
05		11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11489	3	102	9	N	93	166
06		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11184	3	66	9	N	60 187 1	33
07		11780 X	10469	-0-	-1311	-0-	10377	3	92	9	N	84 4 8	113
08		11780 X	10392	-0-	-1388	-0-	10290	3	102	9	N	93	206

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		6975 X	5849	-0-	-1126	-0-	810	1	4822	3	N	197 191 1	38
							217	9					
04		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-	38
05		6975 X	6747	-0-	-228	-0-	581	1	6031	3	N	123	161
							135	9					
06		6570 X	5165	-0-	-1405	-0-	693	1	4295	3	N	161 56 8	266
							177	9					
07		6696 X	6272	-0-	-424	-0-	930	1	5012	3	N	300 377 1	125
							330	9					
*08		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	930	1	5817	3	N	190 193 1	122
							209	9					

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		12245 X	10072	-0-	-2173	-0-	9895	3	177	9	N	161 178 1	108
04		11730 X	5252	-0-	-6478	-0-	5178	3	74	9	N	67	175
05		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12842	3	195	9	N	177 190 1	162
06		11310 X	10824	-0-	-486	-0-	10686	3	138	9	N	125 181 1	106
07		11563 X	11175	-0-	-388	-0-	11025	3	150	9	N	136	242
08		13051 X	10933	-0-	-2118	-0-	10776	3	157	9	N	143 189 1	196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
EARP "58"				WELL #:	2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	494	-0-	-622	-0-	216 1	271 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						
04		1140 N	413	-0-	-727	-0-	26 1	380 3	N	6	6 8		-0-
							7 9						
05		3100 N	3990	-0-	890	890	72 1	3908 3	N	9	9 8		-0-
							10 9						
06		890 N	-0-	-0-	-890	-0-			N	37	37 8		-0-
07		434 N	334	-0-	-100	-0-	61 1	258 3	N	14	14 8		-0-
							15 9						
08		1395 X	912	-0-	-483	-0-	180 1	732 3	N	-0-			-0-
EARP "59"				WELL #:	3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DILLMAN				WELL #:	6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878
03		899 N	793	-0-	-106	-0-	772 3	21 9	N	19			94
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			94
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			94
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			94
EARP "58"				WELL #:	3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	372 1	2728 3	N	18	18 8		109
							20 9						
04		1830 X	789	-0-	-1041	-0-	37 1	532 3	N	200	183 1	7 8	119
							220 9						
05		1891 X	66	-0-	-1825	-0-	66 1		N	-0-			119
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	900 1	2751 3	N	-0-			119
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	869 1	3671 3	N	36	36 8		119
							40 9						
*08		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	750 1	3048 3	N	-0-			119
WEBB 194				WELL #:	5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1034 2	14 9	N	13			142
04		1050 N	954	-0-	-96	-0-	940 2	14 9	N	13			155
05		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1037 2	23 9	N	21			176
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055 2	13 9	N	12			188
07		992 N	666	-0-	-326	-0-	664 2	2 9	N	2			190
08		1054 N	408	-0-	-646	-0-	401 2	7 9	N	6	176 1		20
EARP "59"				WELL #:	4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803
03		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955	-	10665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		2759 X	2067	-0-	-692	-0-	1350	1	662	2	N	50	126	1 27 8 62
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	55	9			N	-0-		62
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		62
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594	-	10784
03		2728 X	2301	-0-	-427	-0-	1386	1	879	2	N	33	153	1 17 8 52
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	36	9			N	-0-		52
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		52
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-		52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109	-	10866
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	834	3	13	9	N	12	12	8 -0-
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-		-0-
05		775 N	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-		-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-		-0-
07		837 N	571	-0-	-266	-0-	567	3	4	9	N	4	4	8 -0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-		-0-

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016	-	10671
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10008	-	10878
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8 -0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138	-	10770
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2140	3	33	9	N	30		190
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2160	3	30	9	N	27	173	1 2 8 42
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2170	3	56	9	N	51	11	8 82
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2095	3	44	9	N	40	11	8 111
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2189	3	45	9	N	41	7	8 145
*08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	3	30	9	N	27		172

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
EARP 58		WELL #: 5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008				TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1922 X	939	-0-	-983	-0-	937	3	2	9	N	2	2	8		99
04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1832	3	59	9	N	54	54	8		99
05	1488 X	850	-0-	-638	-0-	850	3			N	-0-				99
06	900 N	601	-0-	-299	-0-	600	3	1	9	N	1	1	8		99
07	1953 N	1188	-0-	-765	-0-	1182	3	6	9	N	5	5	8		99
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-				99

MOORE, W. H.		WELL #: 8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698					
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1038	2	987	3	N	49				209
						54	9								
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	910	2	1149	3	N	48	177	1		80
						53	9								
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	468	2	1625	3	N	67	13	8		134
						74	9								
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	173	2	1810	3	N	69	22	8		181
						76	9								
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1207	2	853	3	N	46	12	8		215
						51	9								
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	557	2	1449	3	N	45				260
						50	9								

JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642					
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-				-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008				TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008				TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399					
03	3689 X	2841	-0-	-848	-0-	2816	3	25	9	N	23				200
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	2	186	1		16
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	23	23	8		16
06	2850 X	196	-0-	-2654	-0-	195	3	1	9	N	1				17
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4120	3	50	9	N	45	10	8		52
*08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2984	3	20	9	N	18				70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	1485	1	1211	2	N	30			104
						349	3	33	9					
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			104
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			104
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			104
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			104
08	3069 X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-			104

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

03	9207 X	8732	-0-	-475	-0-	8504	3	228	9	N	207	378	1	91
04	8910 X	8570	-0-	-340	-0-	8344	3	226	9	N	205	193	1	103
05	9083 X	8787	-0-	-296	-0-	8565	3	222	9	N	202			305
06	8610 X	8462	-0-	-148	-0-	8290	3	172	9	N	156	189	1	272
07	8866 X	7167	-0-	-1699	-0-	7013	3	154	9	N	140	187	1	225
08	8866 X	7969	-0-	-897	-0-	7800	3	169	9	N	154	189	1	190

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

03	4433 X	3435	-0-	-998	-0-	3410	3	25	9	N	23			131
04	4230 X	1546	-0-	-2684	-0-	1522	3	24	9	N	22	100	1	53
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5009	3	32	9	N	29			82
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4476	3	32	9	N	29			111
07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4773	3	28	9	N	25			136
08	4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4493	3	36	9	N	33			169

JONES ENERGY, LLC 441132
 MENDOTA RANCH 38 WELL #: RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2016

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

03	775 N	724	-0-	-51	-0-	29	1	695	2	N	-0-			212
04	750 N	691	-0-	-59	-0-	29	1	662	2	N	-0-			212
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	31	1	687	2	N	5			217
						6	9							
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	28	1	643	2	N	7			224
						8	9							
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	29	1	675	2	N	4			228
						4	9							
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	679	2	N	6			234
						7	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	203	2	N	13			175
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	215	2	N	16			191
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	220	2	N	15			206
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29 17	1 9	230	2	N	15			221
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	235	2	N	12			233
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26 17	1 9	276	2	N	15			248

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558		
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	31 29	1 9	1574	2	N	26			99
04	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	30 33	1 9	1505	2	N	30			129
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	1541	2	N	17			146
06	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	30 28	1 9	1431	2	N	25			171
07	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	31 14	1 9	1342	2	N	13			184
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	31 19	1 9	1350	2	N	17			201

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522		
03	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	31 26	1 9	2319	2	N	24	189 1		81
04	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	30 31	1 9	2083	2	N	28			109
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2242	2	N	32			141
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	2301	2	N	30			171
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	2361	2	N	25			196
*08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2400	2	N	30			226

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10392 - 10610		
03	1860 N	635	-0-	-1225	-0-	30 8	1 9	597	2	N	7			233
04	1770 N	335	-0-	-1435	-0-	19 11	1 9	305	2	N	10			243
05	1674 N	103	-0-	-1571	-0-	16 10	1 9	77	2	N	9			252
06	600 N	64	-0-	-536	-0-	8 6	1 9	50	2	N	5			257
07	341 N	63	-0-	-278	-0-	8 3	1 9	52	2	N	3			260
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	11 6	1 9	47	2	N	5			265

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314	- 10579		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	2863	-0-	-764	-0-	31	1	2793	2	N	35			195
04	3510 X	2698	-0-	-812	-0-	39	9	2643	2	N	23			218
05	3720 X	2653	-0-	-1067	-0-	25	9	2608	2	N	13			231
06	3600 X	2555	-0-	-1045	-0-	31	1	2504	2	N	19			250
07	3720 X	2592	-0-	-1128	-0-	14	9	2552	2	N	8			258
08	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	31	1	2527	2	N	15			273
						17	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10490	- 10528		
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	43			232
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	47	9	2522	2	N	45			277
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2551	2	N	40			317
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	50	9	2408	2	N	14			331
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	31	1	2443	2	N	18			349
*08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	15	9	2409	2	N	35			384
						31	1							
						39	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10420	- 10598		
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	31	1	474	2	N	12			219
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	13	9	452	2	N	8			227
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	2			229
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	2	9	448	2	N	4			233
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	30	1	451	2	N	-0-			233
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	4	9	450	2	N	5			238
						31	1							
						6	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1922	RRCID ->	232397	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10486	- 10862		
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	68	191	1	204
04	2760 X	2726	-0-	-34	-0-	75	9	2637	2	N	54			258
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	30	1	2729	2	N	110			368
06	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	59	9	2625	2	N	66	185	1	249
07	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	31	1	2692	2	N	60			309
08	2883 N	2846	-0-	-37	-0-	73	9	2728	2	N	79			388
						31	1							
						66	9							
						31	1							
						87	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3224 X	2905	-0-	-319	-0-	31	1	2832	2	N	38	191	1	115
							42	9							
04		3060 X	2860	-0-	-200	-0-	30	1	2784	2	N	42			157
							46	9							
05		3131 X	2958	-0-	-173	-0-	31	1	2888	2	N	35			192
							39	9							
06		3030 X	2972	-0-	-58	-0-	30	1	2906	2	N	33			225
							36	9							
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3029	2	N	32			257
							35	9							
*08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	30			287
							33	9							

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440															

03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	24			172
							26	9							
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	20			192
							22	9							
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	2	N	15			207
							17	9							
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	23	1	1035	2	N	18			225
							20	9							
07		1271 N	509	-0-	-762	-0-	13	1	496	2	N	-0-			225
08		1333 N	1000	-0-	-333	-0-	30	1	968	2	N	2			227
							2	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854															

03		3441 X	3208	-0-	-233	-0-	31	1	3131	2	N	42			305
							46	9							
04		3330 X	3228	-0-	-102	-0-	30	1	3145	2	N	48	190	1	163
							53	9							
05		3410 X	3085	-0-	-325	-0-	31	1	3009	2	N	41			204
							45	9							
06		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	39			243
							43	9							
07		3379 X	3293	-0-	-86	-0-	31	1	3223	2	N	35			278
							39	9							
*08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	31	1	3406	2	N	42			320
							46	9							

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646															

03		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	31	1	978	2	N	37			149
							41	9							
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	42			191
							46	9							
05		992 N	977	-0-	-15	-0-	31	1	928	2	N	16			207
							18	9							
06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	30	1	849	2	N	7			214
							8	9							
07		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	968	2	N	26			240
							29	9							
*08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	15			255
							17	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	31 1	1374 2	N	29		217
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	32 9	1329 2	N	26		243
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	30 1	1420 2	N	22		265
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	29 9	1274 2	N	17		282
07	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	31 1	1275 2	N	13		295
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	24 9	1477 2	N	20		315

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	31 1	1613 2	N	30		124
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	33 9	1561 2	N	28		152
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	30 1	1635 2	N	30		182
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	31 1	1526 2	N	35		217
07	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	33 9	1487 2	N	28		245
08	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	30 1	1611 2	N	35		280

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

03	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	31 1	2178 2	N	34	188 1	85
04	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	37 9	2104 2	N	18		103
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	30 1	2158 2	N	20		123
06	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	31 1	2031 2	N	18		141
07	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	22 9	2126 2	N	12		153
08	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	30 1	2058 2	N	32		185

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	31 1	2014 2	N	30		247
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	33 9	2037 2	N	37	184 1	100
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	30 1	2178 2	N	25		125
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	41 9	2020 2	N	50		175
07	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	31 1	2057 2	N	22		197
08	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	28 9	2074 2	N	30		227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568	-	10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		3875 X	3551	-0-	-324	-0-	31 1	3456 2	N	58	193 1			107
							64 9							
04		3720 X	3451	-0-	-269	-0-	30 1	3378 2	N	39				146
							43 9							
05		3751 X	3656	-0-	-95	-0-	31 1	3583 2	N	38				184
							42 9							
06		3570 X	3493	-0-	-77	-0-	30 1	3410 2	N	48				232
							53 9							
07		3627 X	3590	-0-	-37	-0-	31 1	3542 2	N	15				247
							17 9							
*08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	31 1	3771 2	N	34				281
							37 9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303	-	10660
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31 1	1353 2	N	23	183 1			119
							25 9							
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 2	N	21				140
							23 9							
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31 1	1349 2	N	20				160
							22 9							
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	30 1	1356 2	N	30				190
							33 9							
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	31 1	1392 2	N	22				212
							24 9							
*08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31 1	1398 2	N	20				232
							22 9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394	-	11800
03		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	31 1	1530 2	N	16				230
							18 9							
04		1530 N	1524	-0-	-6	-0-	30 1	1468 2	N	24				254
							26 9							
05		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	31 1	1493 2	N	20				274
							22 9							
06		1530 N	1335	-0-	-195	-0-	30 1	1293 2	N	11				285
							12 9							
07		1581 N	1469	-0-	-112	-0-	31 1	1423 2	N	14				299
							15 9							
08		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	30 1	1329 2	N	11				310
							12 9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415	-	10812
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	31 1	2482 2	N	47				188
							52 9							
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	30 1	2394 2	N	46				234
							51 9							
05		2573 N	2477	-0-	-96	-0-	31 1	2422 2	N	22				256
							24 9							
06		2490 N	2418	-0-	-72	-0-	30 1	2330 2	N	53				309
							58 9							
07		2573 N	2496	-0-	-77	-0-	31 1	2420 2	N	41				350
							45 9							
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	31 1	2425 2	N	52				402
							57 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10551	- 10802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	31 1	2644	2	N	46			230
						51 9							
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	30 1	2691	2	N	46	186	1	90
						51 9							
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	31 1	2884	2	N	44			134
						48 9							
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	30 1	2757	2	N	43			177
						47 9							
07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	31 1	2779	2	N	42			219
						46 9							
*08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	31 1	2834	2	N	23			242
						25 9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10688	- 12150	
03	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	31 1	1783	2	N	20			308
						22 9							
04	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	30 1	1615	2	N	20			328
						22 9							
05	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	31 1	1622	2	N	19			347
						21 9							
06	1770 N	1423	-0-	-347	-0-	30 1	1384	2	N	8			355
						9 9							
07	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	31 1	1580	2	N	10			365
						11 9							
08	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	30 1	1355	2	N	10			375
						11 9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9816	- 10588	
03	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	29 1	955	2	N	22			191
						24 9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	30 1	1075	2	N	22			213
						24 9							
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	31 1	1157	2	N	15			228
						17 9							
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	30 1	1128	2	N	11			239
						12 9							
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31 1	1145	2	N	17			256
						19 9							
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	31 1	1126	2	N	13			269
						14 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10549	- 10636	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	31 1	1501	2	N	22			107
						24 9							
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30 1	1391	2	N	15			122
						17 9							
05	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	31 1	1343	2	N	11			133
						12 9							
06	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	30 1	1232	2	N	9			142
						10 9							
07	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	31 1	1246	2	N	5			147
						6 9							
08	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	31 1	1220	2	N	8			155
						9 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822		RRCID -> 253239		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	54	189	1	150
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	59	9	1517	2	N	28			178
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	31	1	1535	2	N	22			200
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	24	9	1487	2	N	22			222
07	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	30	1	1543	2	N	16			238
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	18	9	1537	2	N	19			257
						31	1							
						21	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		10		RRCID -> 253240		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712			
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	88	186	1	149
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	97	9	1415	2	N	48			197
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	N	46			243
06	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	53	9	1436	2	N	32			275
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	N	30			305
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	51	9	1421	2	N	25			330
						31	1							
						28	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		641		RRCID -> 253354		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847			
03	3534 X	3496	-0-	-38	-0-	31	1	3331	2	N	122	188	1	274
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	134	9	3219	2	N	90	185	1	179
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	80			259
06	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	99	9	3244	2	N	74			333
07	3503 X	3484	-0-	-19	-0-	31	1	3350	2	N	94			427
08	3503 X	3478	-0-	-25	-0-	88	9	3344	2	N	94	184	1	337
						30	1							
						81	9							
						103	9							
						31	1							
						103	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		85		RRCID -> 254259		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660			
03	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	31	1	1889	2	N	23			157
04	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	25	9	1810	2	N	18			175
05	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	30	1	1863	2	N	17			192
06	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	20	9	1793	2	N	20			212
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	31	1	1846	2	N	10			222
08	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	11	9	1833	2	N	13			235
						31	1							
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	31	1	1695	2	N	18		228
04	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	20	9	1634	2	N	4		232
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	30	1	1676	2	N	6		238
06	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	4	9	1623	2	N	14		252
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	31	1	1665	2	N	8		260
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	7	9	1666	2	N	10		270
						31	1						
						11	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333	
03	11377 X	2319	-0-	-9058	-0-	31	1	2280	2	N	7		189
04	11010 X	9210	-0-	-1800	-0-	8	9	9113	2	N	61		250
05	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	30	1	9370	2	N	77		327
06	8880 X	8862	-0-	-18	-0-	67	9	8753	2	N	72		399
07	9517 X	9106	-0-	-411	-0-	30	1	8867	2	N	189		588
08	9517 X	7995	-0-	-1522	-0-	79	9	7964	2	N	-0-		588
						208	9						
						31	1						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424	
03	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	31	1	3312	2	N	58	183 1	279
04	3450 X	3310	-0-	-140	-0-	64	9	3218	2	N	56		335
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	30	1	3339	2	N	59		394
06	3300 X	3263	-0-	-37	-0-	31	1	3178	2	N	50		444
07	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	65	9	3303	2	N	51		495
08	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	30	1	3288	2	N	55		550
						55	9						
						31	1						
						61	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769	
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	20	1	233	2	N	-0-		240
04	600 N	363	-0-	-237	-0-	21	1	342	2	N	-0-		240
05	403 N	86	-0-	-317	-0-	19	1	67	2	N	-0-		240
06	240 N	29	-0-	-211	-0-	11	1	18	2	N	-0-		240
07	372 N	30	-0-	-342	-0-	9	1	21	2	N	-0-		240
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	9	1	26	2	N	-0-		240

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
MOORE, W. H.		WELL #: 642		RRCID -> 258049		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10290 - 10730							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	33			285			
						36	9										
04	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1369	2	N	26	184	1	127			
						29	9										
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	70			197			
						77	9										
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	61			258			
						67	9										
07	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	31	1	1380	2	N	37			295			
						41	9										
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	52			347			
						57	9										
ARTHUR WEBB ET AL "T"													WELL #: 1942H	RRCID -> 258050	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 9992	PERF.10232 - 11662
03	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	31	1	2827	2	N	40			302			
						44	9										
04	2850 X	2597	-0-	-253	-0-	30	1	2535	2	N	29	185	1	146			
						32	9										
05	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	30	1	2748	2	N	39			185			
						43	9										
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	31			216			
						34	9										
07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	N	34			250			
						37	9										
08	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	31	1	2785	2	N	31			281			
						34	9										
FLOWERS TRUST "A"													WELL #: 825	RRCID -> 258245	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9962 - 10746
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	25			265			
						28	9										
04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	30	1	1600	2	N	-0-			265			
05	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	31	1	1693	2	N	3			268			
						3	9										
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1605	2	N	35			303			
						39	9										
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	37			340			
						41	9										
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	73			413			
						80	9										
FLOWERS TRUST "B"													WELL #: 37H	RRCID -> 258647	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 10660	PERF.11365 - 13980
03	7409 X	7312	-0-	-97	-0-	31	1	7227	2	N	49			335			
						54	9										
04	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	30	1	7057	2	N	81	191	1	225			
						89	9										
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	31	1	7265	2	N	65			290			
						72	9										
06	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	30	1	7038	2	N	31			321			
						34	9										
07	7409 X	7372	-0-	-37	-0-	31	1	7287	2	N	49			370			
						54	9										
08	7409 X	7273	-0-	-136	-0-	31	1	7187	2	N	50			420			
						55	9										

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	63		283
						69	9						
04	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	30	1	3417	2	N	17		300
						19	9						
05	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	31	1	3483	2	N	47		347
						52	9						
06	3600 X	3555	-0-	-45	-0-	30	1	3472	2	N	48		395
						53	9						
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	60		455
						66	9						
08	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	31	1	3538	2	N	50		505
						55	9						

MENDOTA RANCH				WELL #:	592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035 - 13232
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-		455
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		455
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		455
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		455
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		455

FAIRFAX				WELL #:	3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	10379 - 13407
03	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	31	1	4738	2	N	73		334
						80	9						
04	5070 X	4699	-0-	-371	-0-	30	1	4562	2	N	97	176 1	255
						107	9						
05	5146 X	4669	-0-	-477	-0-	31	1	4536	2	N	93		348
						102	9						
06	4980 X	4499	-0-	-481	-0-	30	1	4386	2	N	75		423
						83	9						
07	5022 X	4807	-0-	-215	-0-	31	1	4681	2	N	86		509
						95	9						
08	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	31	1	4497	2	N	73		582
						80	9						

MOORE, W. H.				WELL #:	644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	31	1	3318	2	N	90	189 1	257
						99	9						
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	30	1	3356	2	N	42		299
						46	9						
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3428	2	N	99		398
						109	9						
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	30	1	3269	2	N	83		481
						91	9						
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3446	2	N	124		605
						136	9						
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	31	1	3382	2	N	99	187 1	517
						109	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	2387 N	1536	-0-	-851	-0-	28	1	1482	2	N	24	324
						26	9					
04	2160 N	1422	-0-	-738	-0-	29	1	1375	2	N	16	340
						18	9					
05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	29	1	1653	2	N	24	364
						26	9					
06	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	28	1	1209	2	N	16	380
						18	9					
07	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	30	1	1233	2	N	9	389
						10	9					
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	21	410
						23	9					

WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9999 - 13265

03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	31	1	2470	2	N	43	227
						47	9				168	1
04	2580 X	2448	-0-	-132	-0-	30	1	2365	2	N	48	275
						53	9					
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	40	315
						44	9					
06	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	30	1	2848	2	N	39	354
						43	9					
07	3100 N	3662	-0-	562	562	31	1	3596	2	N	32	386
						35	9					
*08	3100 N	3846	-0-	746	1308	31	1	3776	2	N	35	421
						39	9					

ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	10286 - 13907

03	3348 X	2946	-0-	-402	-0-	31	1	2791	2	N	113	452
						124	9				193	1
04	3240 X	1566	-0-	-1674	-0-	29	1	1491	2	N	42	304
						46	9				190	1
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	304
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-	304
07	2945 X	64	-0-	-2881	-0-	2	1	62	2	N	-0-	304
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	304

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10823 - 13686

03	1612 X	600	-0-	-1012	-0-	31	1	566	2	N	3	440
						3	9					
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	3	443
						3	9					
05	558 N	499	-0-	-59	-0-	28	1	471	2	N	-0-	443
06	570 N	215	-0-	-355	-0-	30	1	185	2	N	-0-	443
07	682 N	235	-0-	-447	-0-	31	1	204	2	N	-0-	443
08	496 N	188	-0-	-308	-0-	28	1	160	2	N	-0-	443

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	- 13557
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	31 1	4450 2	N	152			416
04	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	167 9	4273 2	N	151	359 1		208
05	4805 X	4430	-0-	-375	-0-	30 1	4256 2	N	130			338
06	4500 X	4405	-0-	-95	-0-	166 9	4210 2	N	150			488
07	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	31 1	4311 2	N	145			633
08	4650 X	4596	-0-	-54	-0-	165 9	4410 2	N	141	172 1		602
						31 1						
						155 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890
03	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	31 1	3969 2	N	133	196 1		175
04	4200 X	3954	-0-	-246	-0-	146 9	3796 2	N	116			291
05	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	30 1	3917 2	N	107			398
06	4200 X	4126	-0-	-74	-0-	128 9	3963 2	N	121			519
07	4154 X	3953	-0-	-201	-0-	31 1	3800 2	N	111			630
*08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	133 9	4069 2	N	78	180 1		528
						31 1						
						86 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795
03	1054 N	814	-0-	-240	-0-	30 1	759 2	N	23			236
04	990 N	772	-0-	-218	-0-	25 9	726 2	N	15			251
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29 1	806 2	N	19			270
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	17 9	568 2	N	9			279
07	806 N	724	-0-	-82	-0-	31 1	682 2	N	10			289
08	868 N	757	-0-	-111	-0-	21 9	712 2	N	13			302
						29 1						
						10 9						
						31 1						
						11 9						
						31 1						
						14 9						

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230
03	2821 X	2567	-0-	-254	-0-	31 1	2497 2	N	35	171 1		182
04	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	39 9	2332 2	N	42			224
05	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	30 1	2584 2	N	29			253
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	46 9	2513 2	N	25			278
07	3100 N	3443	-0-	343	343	30 1	3381 2	N	28			306
*08	3100 N	2890	-0-	-210	133	32 9	2837 2	N	20			326
						31 1						
						31 1						
						22 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4805 X	3107	-0-	-1698	-0-	28 1	3071 2	N		7			384
04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	8 9	5778 2	N		137	190 1		331
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	151 9	6561 2	N		84			415
06	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	31 1	6568 2	N		71			486
07	5859 X	5609	-0-	-250	-0-	92 9	5512 2	N		65			551
*08	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	30 1	7417 2	N		114			665
						78 9							
						25 1							
						72 9							
						31 1							
						125 9							

FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	31 1	2233 2	N		102	172 1		230
04	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	112 9	2134 2	N		88			318
05	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	30 1	2158 2	N		85			403
06	2310 N	2197	-0-	-113	-0-	97 9	2078 2	N		81			484
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	31 1	2146 2	N		87			571
08	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	94 9	2128 2	N		86			657
						30 1							
						89 9							
						31 1							
						96 9							
						31 1							
						95 9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	31 1	3435 2	N		82			353
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	90 9	3699 2	N		103	258 1		198
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	30 1	3435 2	N		98			296
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	113 9	3383 2	N		99			395
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	31 1	2749 2	N		71			466
*08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	108 9	3703 2	N		74			540
						23 1							
						78 9							
						30 1							
						81 9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
03	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	31 1	2666 2	N		116			678
04	2910 X	2674	-0-	-236	-0-	128 9	2567 2	N		70	352 1		396
05	3007 X	1021	-0-	-1986	-0-	30 1	1008 2	N		-0-			396
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	77 9	2904 2	N		60			456
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	13 1	3200 2	N		95			551
*08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	28 1	3953 2	N		68			619
						66 9							
						25 1							
						105 9							
						31 1							
						75 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				291
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				291
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				291
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				291
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				291

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120				
03	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	31	1	4720	2	N	100	187	1			290
						110	9									
04	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	30	1	4333	2	N	113	186	1			217
						124	9									
05	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	31	1	4402	2	N	57					274
						63	9									
06	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	30	1	4147	2	N	103					377
						113	9									
07	4867 X	4320	-0-	-547	-0-	31	1	4173	2	N	105					482
						116	9									
08	4867 X	4250	-0-	-617	-0-	31	1	4064	2	N	141	177	1			446
						155	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500				
03	10850 X	421	-0-	-10429	-0-	23	1	398	2	N	-0-					221
04	10500 X	466	-0-	-10034	-0-	27	1	439	2	N	-0-					221
05	10850 X	327	-0-	-10523	-0-	18	1	307	2	N	2					223
						2	9									
06	6750 X	236	-0-	-6514	-0-	27	1	209	2	N	-0-					223
07	589 X	304	-0-	-285	-0-	30	1	273	2	N	1					224
						1	9									
08	496 X	249	-0-	-247	-0-	31	1	218	2	N	-0-					224

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	- 14951				
03	4960 X	4645	-0-	-315	-0-	31	1	4588	2	N	24	193	1			319
						26	9									
04	4800 X	3653	-0-	-1147	-0-	30	1	3600	2	N	21	186	1			154
						23	9									
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	31	1	9433	2	N	92					246
						101	9									
06	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	30	1	9124	2	N	97					343
						107	9									
07	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	31	1	8840	2	N	53					396
						58	9									
*08	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	31	1	8392	2	N	92					488
						101	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592	- 12980				
03	7285 X	5041	-0-	-2244	-0-	126	1	4852	2	N	57					383
						63	9									
04	7050 X	1742	-0-	-5308	-0-	30	1	1703	2	N	8					391
						9	9									
05	6789 X	996	-0-	-5793	-0-	31	1	965	2	N	-0-					391
06	6330 X	723	-0-	-5607	-0-	30	1	693	2	N	-0-					391
07	6541 X	626	-0-	-5915	-0-	25	1	601	2	N	-0-					391
08	5053 X	530	-0-	-4523	-0-	31	1	499	2	N	-0-					391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
B. JARVIS & SONS			WELL #:		2151H	RRCID -> 268810		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 10296	PERF.10600 - 14427			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
03		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		31 1	3566 2	N	136	173 1		135
								150 9						
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		30 1	3179 2	N	118	143 1		110
								130 9						
05		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		29 1	3566 2	N	117			227
								129 9						
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		30 1	3361 2	N	113			340
								124 9						
07		2263 X	1483	-0-	-780	-0-		17 1	1429 2	N	34			374
								37 9						
*08		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		28 1	2749 2	N	98			472
								108 9						

BRAINARD														
			WELL #:		3H	RRCID -> 269093		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 10045	PERF.10415 - 14107			
03		6138 X	5851	-0-	-287	-0-		31 1	5699 2	N	110	191 1		228
								121 9						
04		5940 X	5854	-0-	-86	-0-		30 1	5712 2	N	102			330
								112 9						
05		6138 X	6114	-0-	-24	-0-		31 1	5982 2	N	92			422
								101 9						
06		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-		30 1	5980 2	N	95			517
								105 9						
07		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-		31 1	6021 2	N	83			600
								91 9						
*08		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-		31 1	6103 2	N	101			701
								111 9						

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-														
			WELL #:		1H	RRCID -> 269094		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 9957	PERF.10314 - 14286			
03		5053 X	4783	-0-	-270	-0-		31 1	4543 2	N	190			359
								209 9						
04		4890 X	4632	-0-	-258	-0-		30 1	4382 2	N	200	370 1		189
								220 9						
05		5053 X	4919	-0-	-134	-0-		31 1	4648 2	N	218			407
								240 9						
06		4770 X	4651	-0-	-119	-0-		30 1	4408 2	N	194			601
								213 9						
07		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-		31 1	4631 2	N	196			797
								216 9						
08		4929 X	4868	-0-	-61	-0-		31 1	4619 2	N	198			995
								218 9						

ISAACS '212'														
			WELL #:		2H	RRCID -> 269432		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 10067	PERF.10501 - 15381			
03		9424 X	9036	-0-	-388	-0-		31 1	8713 2	N	265	172 1		278
								292 9						
04		9120 X	8305	-0-	-815	-0-		29 1	8024 2	N	229	213 1		294
								252 9						
05		9176 X	8927	-0-	-249	-0-		28 1	8713 2	N	169			463
								186 9						
06		8730 X	7654	-0-	-1076	-0-		26 1	7453 2	N	159			622
								175 9						
07		9021 X	7327	-0-	-1694	-0-		24 1	7079 2	N	204	175 1		651
								224 9						
*08		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-		31 1	9288 2	N	255	178 1		728
								281 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL 'R'			WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	5208 X	4802	-0-	-406	-0-	31	1	4637	2	N	122	193	1	179
						134	9							
04	4890 X	4669	-0-	-221	-0-	30	1	4519	2	N	109			288
						120	9							
05	5053 X	4733	-0-	-320	-0-	31	1	4592	2	N	100			388
						110	9							
06	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	30	1	4498	2	N	102			490
						112	9							
07	4929 X	4753	-0-	-176	-0-	31	1	4621	2	N	92			582
						101	9							
08	4836 X	4773	-0-	-63	-0-	31	1	4634	2	N	98			680
						108	9							

BILLIE JARVIS '220'			WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
03	7254 X	6517	-0-	-737	-0-	31	1	6311	2	N	159	176	1	263
						175	9							
04	7020 X	6605	-0-	-415	-0-	30	1	6385	2	N	173	257	1	179
						190	9							
05	7254 X	6524	-0-	-730	-0-	31	1	6311	2	N	165			344
						182	9							
06	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	30	1	6130	2	N	139			483
						153	9							
07	6820 X	6458	-0-	-362	-0-	31	1	6267	2	N	145			628
						160	9							
08	6820 X	6320	-0-	-500	-0-	31	1	6136	2	N	139			767
						153	9							

JARVIS '217'			WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
03	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	31	1	3231	2	N	91			234
						100	9							
04	3450 X	3263	-0-	-187	-0-	30	1	3134	2	N	90	113	1	211
						99	9							
05	3565 X	3372	-0-	-193	-0-	31	1	3231	2	N	100			311
						110	9							
06	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	30	1	3074	2	N	90			401
						99	9							
07	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	31	1	3147	2	N	85			486
						94	9							
08	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	31	1	3053	2	N	85			571
						94	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
03	5208 X	2310	-0-	-2898	-0-	53	1	2240	2	N	15			429
						17	9							
04	2880 X	277	-0-	-2603	-0-	5	1	272	2	N	-0-			429
05	2976 X	313	-0-	-2663	-0-	2	1	311	2	N	-0-			429
06	2250 X	185	-0-	-2065	-0-	2	1	183	2	N	-0-			429
07	2325 X	25	-0-	-2300	-0-	25	2			N	-0-			429
08	2325 X	209	-0-	-2116	-0-	2	1	207	2	N	-0-			429

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	31 1	2030 2	N	119	160 1	328	
04	2160 N	2152	-0-	-8	-0-	131 9	1997 2	N	114	274 1	168	
05	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	30 1	2030 2	N	112		280	
06	2130 N	2083	-0-	-47	-0-	125 9	1936 2	N	106		386	
07	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	31 1	1954 2	N	93		479	
08	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	102 9	1897 2	N	101		580	
						31 1						
						111 9						

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100
03	5642 X	5008	-0-	-634	-0-	31 1	4944 2	N	30		340	
04	5370 X	4966	-0-	-404	-0-	33 9	4834 2	N	93	176 1	257	
05	5084 X	5079	-0-	-5	-0-	30 1	4973 2	N	68		325	
06	4920 X	4801	-0-	-119	-0-	102 9	4706 2	N	59		384	
07	5146 X	4678	-0-	-468	-0-	31 1	4611 2	N	33		417	
08	5146 X	4264	-0-	-882	-0-	75 9	4169 2	N	58		475	
						31 1						
						64 9						

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834
03	7533 X	6917	-0-	-616	-0-	31 1	6706 2	N	164		330	
04	7200 X	6640	-0-	-560	-0-	180 9	6461 2	N	135	188 1	277	
05	7285 X	7063	-0-	-222	-0-	30 1	6876 2	N	142		419	
06	6930 X	6163	-0-	-767	-0-	149 9	6033 2	N	91		510	
07	6913 X	5984	-0-	-929	-0-	31 1	5873 2	N	73		583	
*08	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	100 9	6922 2	N	109		692	
						80 9						
						120 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	31 1	3091 2	N	81		369	
04	3390 X	3067	-0-	-323	-0-	89 9	2923 2	N	104	181 1	292	
05	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	30 1	3241 2	N	74		366	
06	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	114 9	2907 2	N	75		441	
07	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	31 1	2911 2	N	65		506	
08	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	81 9	2874 2	N	68		574	
						30 1						
						83 9						
						72 9						
						31 1						
						75 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	31 1	10975 2	N	134		437
04	10020 X	763	-0-	-9257	-0-	147 9	695 2	N	55	192 1	300
05	12059 X	23	-0-	-12036	-0-	7 1		N	-0-		300
06	11670 X	15	-0-	-11655	-0-	61 9	14 2	N	-0-		300
07	12059 X	9904	-0-	-2155	-0-	23 2	9450 2	N	152		452
*08	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	1 1	10615 2	N	191		643
						287 1					
						167 9					
						602 1					
						210 9					

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		237
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 1		N	-0-		237
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		237
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		237
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		237
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		237

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

03	15252 X	3420	-0-	-11832	-0-	31 1	3349 2	N	36		355
04	14280 X	3375	-0-	-10905	-0-	40 9	3326 2	N	17		372
05	11098 X	5679	-0-	-5419	-0-	30 1	5607 2	N	37		409
06	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	19 9	8467 2	N	53		462
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	31 1	8767 2	N	53		515
*08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	58 9	9381 2	N	67		582
						31 1					
						74 9					

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

03	9982 X	9169	-0-	-813	-0-	30 1	8938 2	N	183	183 1	220
04	9660 X	9496	-0-	-164	-0-	201 9	9196 2	N	245	307 1	158
05	9982 X	9211	-0-	-771	-0-	30 1	8938 2	N	220		378
06	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	270 9	8997 2	N	186		564
07	9827 X	6887	-0-	-2940	-0-	31 1	6732 2	N	120		684
*08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	242 9	10084 2	N	159	192 1	651
						205 9					
						23 1					
						132 9					
						31 1					
						175 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	31 1	5406 2	N	80		267
						88 9					
04	8220 X	6104	-0-	-2116	-0-	30 1	6001 2	N	66	258 1	75
						73 9					
05	8494 X	5508	-0-	-2986	-0-	30 1	5406 2	N	65		140
						72 9					
06	7350 X	5793	-0-	-1557	-0-	28 1	5708 2	N	52		192
						57 9					
07	6293 X	5227	-0-	-1066	-0-	24 1	5148 2	N	50		242
						55 9					
*08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	31 1	6919 2	N	55		297
						61 9					
PABLO ENERGY II, LLC				631643							
CAITLIN				WELL #:	1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650 - 11432
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PABLO				WELL #:	2033	RRCID -> 160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527 - 10976
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PABLO				WELL #:	4034	RRCID -> 202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084 - 10810
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		121
04	510 N	422	-0-	-88	-0-	422 2		N	-0-		121
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		N	-0-		121
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		121
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	392 2	21 9	N	19		140
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	406 2	11 9	N	10		150
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	279 2	39 9	N	35		227
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2		N	-0-		227
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-		227
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		N	-0-		227
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-		227
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	10994 - 15283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5084 X	4219	-0-	-865	-0-	4127 2	92 9	N	84			223
04		4110 X	3823	-0-	-287	-0-	3740 2	83 9	N	75	196 1		102
05		4030 X	124	-0-	-3906	-0-	109 2	15 9	N	14			116
06		4080 X	158	-0-	-3922	-0-	151 2	7 9	N	6			122
07		4216 X	136	-0-	-4080	-0-	130 2	6 9	N	5			127
08		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			127

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11408 - 15707	
*09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			88
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			88
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11338 - 11505	
CAMPBELL				4									
03		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-			28
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	510 3	7 9	N	6			34
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-			34
06		480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-			34
07		527 N	464	-0-	-63	-0-	452 3	12 9	N	11			45
*08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	N	3			48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		809942	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4465 - 4870	
HARDIN 77 SWD				1									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9906 - 9996	
WATERFIELD				1									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	877099						
WATERFIELD		WELL #:	2	RRCID -> 087434	COMPL. DATE 02/00/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9857 - 11017		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:	3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110	- 10550	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

VOLLMERT		WELL #:	3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048	- 10641	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:	4	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955	- 10088	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19									

VOLLMERT -B-		WELL #:	1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47

MAHLER -A-		WELL #:	2106	RRCID -> 153298	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9506	- 10234	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	215
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 9958 - 9988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2251 3	40	9	N	36	181	1		89
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2142 3	32	9	N	29				118
05	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	2094 3	18	9	N	16				134
06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2168 3	20	9	N	18				152
07	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	2192 3	17	9	N	15				167
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2186 3	17	9	N	15				182

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9946 - 10000		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003				TOTAL DEPTH 11155		PERF. 9870 - 10555		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005				TOTAL DEPTH 10896		PERF.10040 - 10624		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 11266		PERF.10385 - 10418		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10517 - 10668		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10079 - 10623		
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	522 3	11	9	N	10				163
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500 3	13	9	N	12				175
05	558 N	497	-0-	-61	-0-	490 3	7	9	N	6				181
06	510 N	474	-0-	-36	-0-	466 3	8	9	N	7				188
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	469 3	8	9	N	7				195
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	453 3	6	9	N	5				200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
03	589	N	342	-0-	-247	-0-	329	3	13	9	N	12	199
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	199
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	199
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958					
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	360	3	6	9	N	5	64
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3	67
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2	69
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-	69
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-	69
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	N	2	71

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708					
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	310	3	12	9	N	11	240
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	3	19	9	N	17	79
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	3	11	9	N	10	89
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	N	10	99
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	387	3	15	9	N	14	113
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	3	8	9	N	7	120

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351					
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-	369
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	369
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	643	3	55	9	N	50	419
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-	239
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	673	3	18	9	N	16	255
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	661	3	13	9	N	12	267

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082					
03	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1896	3	39	9	N	35	64
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1806	3	35	9	N	32	96
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1817	3	31	9	N	28	124
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1762	3	28	9	N	25	149
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1836	3	25	9	N	23	172
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1813	3	26	9	N	24	196

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 238330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	575 3	39 9	N	35			280
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	545 3	30 9	N	27			307
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	561 3	26 9	N	24			331
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	537 3	23 9	N	21			352
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		N	-0-			352
*08	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-			352

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 1	91 7	26

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518			
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	589 3	10 9	N	9			162
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	533 3	7 9	N	6			168
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	572 3	8 9	N	7			175
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545 3		N	-0-			175
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	526 3	3 9	N	3			178
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	514 3	2 9	N	2			180

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698			
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			70
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			70
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			70
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			70
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			70
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136			
03	1519 N	817	-0-	-702	-0-	808 3	9 9	N	8	2 1		114
04	1170 N	722	-0-	-448	-0-	722 3		N	-0-			114
05	1302 N	676	-0-	-626	-0-	676 3		N	-0-			114
06	780 N	645	-0-	-135	-0-	645 3		N	-0-			114
07	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3		N	-0-			114
*08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-	51 1		63

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649			
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101 3	20 9	N	18			165
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059 3	18 9	N	16			181
05	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1047 3	19 9	N	17			198
06	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1052 3	17 9	N	15			213
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1073 3	11 9	N	10			223
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098 3	9 9	N	8			231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9684 - 10657
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	837	3	25	9	N	23	224
04	780 N	722	-0-	-58	-0-	704	3	18	9	N	16	66
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	728	3	11	9	N	10	76
06	840 N	707	-0-	-133	-0-	696	3	11	9	N	10	86
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	709	3	14	9	N	13	99
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	763	3	11	9	N	10	109

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 10016 - 10676		
03	3782 X	3709	-0-	-73	-0-	3709	3			N	-0-	215
04	3660 X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-	215
05	3782 X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3			N	-0-	215
06	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569	3			N	-0-	215
07	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3			N	-0-	158
08	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3382	3	9	9	N	8	38

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9796 - 9806		
03	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2079	3	32	9	N	29	113
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	149
05	2139 N	2017	-0-	-122	-0-	1987	3	30	9	N	27	176
06	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1937	3	22	9	N	20	196
07	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	2024	3	17	9	N	15	41
08	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	1982	3	23	9	N	21	62

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9886 - 10611		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 10077 - 11183		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178		
03	403 N	287	-0-	-116	-0-	277	3	10	9	N	9	171
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	283	3	7	9	N	6	177
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	N	5	182
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	N	2	184
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3	187
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-	187

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9634 - 10265		
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	865	3	23	9	N	21	214
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	818	3	21	9	N	19	45
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	819	3	14	9	N	13	58
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	757	3	12	9	N	11	69
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	773	3	10	9	N	9	78
08	837 N	788	-0-	-49	-0-	779	3	9	9	N	8	86

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952			
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	971 3	89 9	N	81	176 1	152
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	938 3	84 9	N	76		228
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1004 3	83 9	N	75		303
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	972 3	79 9	N	72	179 1	196
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	987 3	76 9	N	69		265
08	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	988 3	73 9	N	66	169 1	162
VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918			
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2038 3	61 9	N	55		234
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1950 3	57 9	N	52		286
05	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2007 3	53 9	N	48		334
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2013 3	40 9	N	36	174 1	196
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2037 3	47 9	N	43		239
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2042 3	48 9	N	44		283
MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507			
03	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	3577 3	98 9	N	89		237
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3445 3	87 9	N	79	173 1	143
05	3627 X	3608	-0-	-19	-0-	3528 3	80 9	N	73		216
06	3570 X	3493	-0-	-77	-0-	3424 3	69 9	N	63	178 1	101
07	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3515 3	68 9	N	62		163
08	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3512 3	65 9	N	59		222
WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522			
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	771 3	23 9	N	21		176
04	750 N	50	-0-	-700	-0-	48 3	2 9	N	2		178
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		178
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		178
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		178
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 1 40 7	33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WATERFIELD		WELL #:		7H	RRCID ->	258210	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	10512 - 14130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	774	3	15	9	N	14	173 1	156
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	793	3	18	9	N	16		172
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14		186
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	805	3	11	9	N	10		196
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	816	3	17	9	N	15		211
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	816	3	12	9	N	11		222

WATERFIELD		WELL #:		6	RRCID ->	258211	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	9917 - 10630	
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-		221
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		221
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3		224
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-		224
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-		224
*08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-		224

MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	3	11	9	N	10		173
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	940	3	12	9	N	11		184
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	950	3	10	9	N	9		193
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	935	3	11	9	N	10		203
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	955	3	6	9	N	5		208
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1000	3	9	9	N	8		216

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799	
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	463	3	7	9	N	6		110
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	444	3	8	9	N	7		117
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	451	3	2	9	N	2		119
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	419	3	3	9	N	3		122
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	430	3	3	9	N	3		125
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	426	3	2	9	N	2		127

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

WATERFIELD 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	258220	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	9874 - 10029	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WEBB "T"		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365 3			N	-0-					250
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10	9	N	9	172	1			87
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366 3	17	9	N	15					102
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	350 3	2	9	N	2					104
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	381 3	17	9	N	15					119
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375 3	17	9	N	15					134

MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

MAHLER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484								
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	588 3	20	9	N	18					125
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561 3	19	9	N	17					142
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	592 3	17	9	N	15					157
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	533 3	12	9	N	11					168
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	579 3	19	9	N	17					185
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	547 3	12	9	N	11					196

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386								
03	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1805 3	34	9	N	31					146
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1740 3	25	9	N	23					169
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1737 3	22	9	N	20					189
06	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1689 3	23	9	N	21					210
07	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1733 3	22	9	N	20					230
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1734 3	17	9	N	15	172	1			73

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WATERFIELD B		WELL #:		5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846	-	10101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

ISAACS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10331	-	14395	
03	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	287	1	7789	3	N	122	190	1	1 7	256
						134	9								
04	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	278	1	7266	3	N	108				364
						119	9								
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	287	1	7137	3	N	98	175	1		287
						108	9								
06	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	278	1	9366	3	N	110	175	1		222
						121	9								
07	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	287	1	9510	3	N	136				358
						150	9								
*08	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	287	1	9624	3	N	155	172	1		341
						171	9								

WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10046	-	10751	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104	-	10282	
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1218	3	36	9	N	33				74
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1174	3	33	9	N	30				104
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1176	3	31	9	N	28				132
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23				155
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	3	25	9	N	23				178
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1180	3	25	9	N	23				201

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050	-	12514	
03	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1228	3	30	9	N	27				401
04	1080 N	889	-0-	-191	-0-	864	3	25	9	N	23				424
05	1054 N	283	-0-	-771	-0-	281	3	2	9	N	2				426
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	3	17	9	N	15				441
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	3	14	9	N	13				454
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1318	3	19	9	N	17				471

TEMPLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	260380	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10270	-	12443	
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2420	3	122	9	N	111	4	1	1 7	257
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2379	3	113	9	N	103	181	1		179
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2436	3	112	9	N	102				281
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	3	92	9	N	84	174	1		191
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2449	3	100	9	N	91				282
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2537	3	96	9	N	87	169	1		200

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070		- 14133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1046 3	26 9	N	24		24			513
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1047 3	33 9	N	30		30			543
05	1147 N	976	-0-	-171	-0-	956 3	20 9	N	18		18			561
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N	-0-		189 1			372
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1030 3	22 9	N	20		20			392
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1029 3	23 9	N	21		21			413

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855		- 13028		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320		- 13875		
03	3968 X	3891	-0-	-77	-0-	3779 3	112 9	N	102	190	1			327
04	3840 X	3639	-0-	-201	-0-	3538 3	101 9	N	92					419
05	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3364 3	78 9	N	71					490
06	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	3160 3	54 9	N	49	172	1			367
07	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3595 3	81 9	N	74					441
08	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	3388 3	40 9	N	36	176	1			301

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437		- 14398		
03	5983 X	5813	-0-	-170	-0-	5712 3	101 9	N	92	2	1			325
04	5790 X	5652	-0-	-138	-0-	5551 3	101 9	N	92	171	1			246
05	5983 X	5961	-0-	-22	-0-	5870 3	91 9	N	83					329
06	5730 X	5674	-0-	-56	-0-	5604 3	70 9	N	64	173	1			220
07	5921 X	5919	-0-	-2	-0-	5832 3	87 9	N	79					299
08	5952 X	5831	-0-	-121	-0-	5748 3	83 9	N	75	176	1			198

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026		- 14075		
03	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	3650 3	98 9	N	89					336
04	3810 X	3639	-0-	-171	-0-	3550 3	89 9	N	81	171	1			246
05	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3636 3	87 9	N	79					325
06	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	3537 3	70 9	N	64	172	1			217
07	3937 X	3777	-0-	-160	-0-	3699 3	78 9	N	71					288
08	3751 X	3719	-0-	-32	-0-	3642 3	77 9	N	70	170	1			188

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346		- 14030		
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4468 3	88 9	N	80					507
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4231 3	75 9	N	68	174	1			401
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4391 3	55 9	N	50					451
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4162 3	63 9	N	57	187	1			321
07	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4329 3	56 9	N	51					372
*08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4287 3	35 9	N	32	173	1			231

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397		- 14450		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130			
03	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	3176	3	77	9	N	70	2	1	411
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3687	3	129	9	N	117	179	1	349
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3626	3	131	9	N	119			468
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3314	3	110	9	N	100	177	1	391
07	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3563	3	135	9	N	123	171	1	343
08	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	3505	3	127	9	N	115			458

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7153	3	150	9	N	136	3	1	566
04	7260	X	7065	-0-	-195	-0-	6942	3	123	9	N	112	349	1	329
05	7347	X	6731	-0-	-616	-0-	6640	3	91	9	N	83			412
06	7080	X	6769	-0-	-311	-0-	6684	3	85	9	N	77			489
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	6960	3	100	9	N	91	175	1	405
08	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	6720	3	81	9	N	74			479

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541			
03	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	3225	3	14	9	N	13	2	1	308
04	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3282	3	98	9	N	89	187	1	210
05	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	3331	3	39	9	N	35			245
06	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	3250	3	35	9	N	32			277
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3911	3	34	9	N	31			308
*08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	9	N	40			348

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817			
03	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	3332	3	131	9	N	119			349
04	3420	X	3296	-0-	-124	-0-	3200	3	96	9	N	87	177	1	259
05	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3345	3	65	9	N	59			318
06	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3181	3	64	9	N	58			376
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3577	3	46	9	N	42	170	1	248
08	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3324	3	94	9	N	85			333

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820			
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	508	3	11	9	N	10			366
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4	173	1	197
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			197
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			197
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			197
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-			197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122		- 15180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	5239	X	5077	-0-	-162	-0-	4873 3	204 9	N	185	180 1	1 7		351
04	5070	X	4879	-0-	-191	-0-	4679 3	200 9	N	182	180 1			353
05	5239	X	5055	-0-	-184	-0-	4870 3	185 9	N	168				521
06	4950	X	4857	-0-	-93	-0-	4694 3	163 9	N	148	357 1			312
07	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4823 3	173 9	N	157	179 1			290
08	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4788 3	164 9	N	149	172 1			267

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507		- 14173		
03	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	4123 3	106 9	N	96				345
04	4590	X	3996	-0-	-594	-0-	3908 3	88 9	N	80	184 1			241
05	4526	X	3167	-0-	-1359	-0-	3120 3	47 9	N	43				284
06	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3788 3	56 9	N	51				335
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3830 3	58 9	N	53				388
08	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	3879 3	57 9	N	52	183 1			257

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062		- 12286		
03	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	3885 3	160 9	N	145				457
04	4260	X	3638	-0-	-622	-0-	3638 3		N	-0-	56 1			401
05	4309	X	3666	-0-	-643	-0-	3566 3	100 9	N	91				492
06	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	3450 3	89 9	N	81	174 1			399
07	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3462 3	65 9	N	59	174 1			284
08	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	3461 3	78 9	N	71				355

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161		- 15906		
03	6851	X	4694	-0-	-2157	-0-	4638 3	56 9	N	51				239
04	6600	X	5626	-0-	-974	-0-	5541 3	85 9	N	77				316
05	6510	X	5274	-0-	-1236	-0-	5218 3	56 9	N	51	180 1			187
06	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	5069 3	65 9	N	59				246
07	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	5590 3	75 9	N	68				314
08	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5541 3	81 9	N	74	172 1			216

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908		- 14185		
03	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	4284 3	78 9	N	71	195 1			227
04	4500	X	4141	-0-	-359	-0-	4067 3	74 9	N	67				294
05	4650	X	3802	-0-	-848	-0-	3743 3	59 9	N	54				348
06	4320	X	3683	-0-	-637	-0-	3633 3	50 9	N	45	185 1			208
07	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3808 3	58 9	N	53				261
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3723 3	51 9	N	46				307

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626		- 12981		
03	8215	X	7597	-0-	-618	-0-	1709 1	5671 3	N	197	195 1	1 7		573
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	1655 1	7099 3	N	275	192 1			656
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1708 1	6925 3	N	277	178 1			755
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1655 1	6656 3	N	230	367 1			618
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1709 1	6990 3	N	269	190 1			697
*08	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1709 1	16906 3	N	255	358 1			594
							281 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760		- 14858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6169 X	5913	-0-	-256	-0-	5829	3	84	9	N	76		386
04	5910 X	5703	-0-	-207	-0-	5615	3	88	9	N	80	183 1	283
05	5890 X	5878	-0-	-12	-0-	5795	3	83	9	N	75		358
06	5730 X	5645	-0-	-85	-0-	5569	3	76	9	N	69		427
07	5921 X	5840	-0-	-81	-0-	5762	3	78	9	N	71	183 1	315
08	5921 X	5790	-0-	-131	-0-	5715	3	75	9	N	68		383

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9954		- 10018	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190		- 13410	
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	5995	3	155	9	N	141		727
04	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5800	3	317	9	N	288	346 1	669
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5470	3	99	9	N	90		759
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5487	3	77	9	N	70	179 1	650
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5642	3	73	9	N	66	180 1	536
*08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6586	3	91	9	N	83		619

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111		- 14375	
03	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	2923	3	112	9	N	102	2 1	254
04	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2812	3	105	9	N	95	176 1	173
05	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	2883	3	101	9	N	92		265
06	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2777	3	85	9	N	77	180 1	162
07	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	2863	3	95	9	N	86		248
08	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	2860	3	90	9	N	82	180 1	150

MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087		- 14644	
03	8835 X	8102	-0-	-733	-0-	7687	3	415	9	N	377	535 1	495
04	8550 X	7771	-0-	-779	-0-	7283	3	488	9	N	444	523 1	416
05	8680 X	7885	-0-	-795	-0-	7353	3	532	9	N	484		900
06	8310 X	7372	-0-	-938	-0-	6910	3	462	9	N	420	858 1	462
07	8587 X	7714	-0-	-873	-0-	7039	3	675	9	N	614	509 1	567
08	8091 X	7160	-0-	-931	-0-	6883	3	277	9	N	252	522 1	297

MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919		- 13339	
03	2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2507	3	116	9	N	105		397
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2416	3	107	9	N	97	154 1	340
05	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2433	3	98	9	N	89		429
06	2550 N	2423	-0-	-127	-0-	2322	3	101	9	N	92	181 1	340
07	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2398	3	96	9	N	87		427
08	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	2368	3	108	9	N	98	191 1	334

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352		- 14002	
03	2759 X	2680	-0-	-79	-0-	2572	3	108	9	N	98		293
04	2670 X	2529	-0-	-141	-0-	2426	3	103	9	N	94	191 1	196
05	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2426	3	74	9	N	67		263
06	2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2330	3	84	9	N	76	179 1	160
07	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2422	3	91	9	N	83		243
08	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2414	3	74	9	N	67		310

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT		WELL #:		8H	RRCID ->	267983	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10847 - 15433
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7317	3	147	9	N	134	186	1 7 249
04	6810 X	6786	-0-	-24	-0-	6675	3	111	9	N	101		350
05	7161 X	6954	-0-	-207	-0-	6840	3	114	9	N	104	178	1 276
06	7230 X	6860	-0-	-370	-0-	6761	3	99	9	N	90		366
07	7471 X	7004	-0-	-467	-0-	6892	3	112	9	N	102	172	1 296
08	7471 X	6940	-0-	-531	-0-	6841	3	99	9	N	90	162	1 224

WATERFIELD "C"		WELL #:		12H	RRCID ->	268014	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10175 - 13918
03	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	3380	3	177	9	N	161	193	1 7 194
04	3570 X	3379	-0-	-191	-0-	3205	3	174	9	N	158	178	1 174
05	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	3280	3	146	9	N	133		307
06	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3150	3	129	9	N	117	184	1 240
07	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3238	3	146	9	N	133	186	1 187
08	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3221	3	144	9	N	131	188	1 130

WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.	10454 - 11153
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3058	3	47	9	N	43	2	1 392
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2937	3	48	9	N	44		436
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2957	3	44	9	N	40		476
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2795	3	43	9	N	39		515
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2904	3	42	9	N	38		553
*08	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2875	3	29	9	N	26	174	1 405

VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	10580	PERF.	10770 - 14760
03	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11637	3	204	9	N	185	188	1 525
04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	10974	3	232	9	N	211	174	1 562
05	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	11681	3	305	9	N	277	175	1 664
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10330	3	240	9	N	218	349	1 533
07	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	11877	3	239	9	N	217	172	1 578
*08	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10752	3	204	9	N	185	350	1 413

MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID ->	268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL	DEPTH	9505	PERF.	9813 - 14542
03	2697 X	2557	-0-	-140	-0-	2432	3	125	9	N	114	2	1 7 422
04	2610 X	2451	-0-	-159	-0-	2331	3	120	9	N	109	191	1 340
05	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	2349	3	117	9	N	106		446
06	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2273	3	106	9	N	96	165	1 377
07	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2328	3	107	9	N	97	184	1 290
08	2480 N	2432	-0-	-48	-0-	2323	3	109	9	N	99		389

WATERFIELD "C"		WELL #:		13H	RRCID ->	268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	9983	PERF.	10252 - 14846
03	5952 X	5673	-0-	-279	-0-	5494	3	179	9	N	163	194	1 7 279
04	5760 X	5360	-0-	-400	-0-	5192	3	168	9	N	153	185	1 247
05	5952 X	5375	-0-	-577	-0-	5215	3	160	9	N	145		392
06	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	4971	3	142	9	N	129	183	1 338
07	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	5114	3	134	9	N	122	186	1 274
08	5673 X	5247	-0-	-426	-0-	5102	3	145	9	N	132		406

A. WEBB ESTATE SL		WELL #:		6190H	RRCID ->	268803	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	10071 - 13304
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
03	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9405	3	197	9	N	179	380	1	434
04	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9063	3	195	9	N	177			611
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9263	3	184	9	N	167			778
06	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	8915	3	134	9	N	122	380	1	520
07	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8963	3	133	9	N	121			641
*08	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9179	3	87	9	N	79	357	1	363

WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800 - 14085				
03	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1749	3	89	9	N	81	2	1	512
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1655	3	61	9	N	55	189	1	378
05	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1662	3	68	9	N	62			440
06	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1596	3	64	9	N	58			498
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1776	3	64	9	N	58			556
*08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2133	3	99	9	N	90	181	1	465

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398 - 14757				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5236	3	111	9	N	101	194	1	309
04	5370 X	5247	-0-	-123	-0-	5126	3	121	9	N	110		1	419
05	5208 X	5149	-0-	-59	-0-	5032	3	117	9	N	106			525
06	5160 X	4986	-0-	-174	-0-	4897	3	89	9	N	81	190	1	416
07	5425 X	5206	-0-	-219	-0-	5077	3	129	9	N	117	182	1	351
08	5425 X	4434	-0-	-991	-0-	4332	3	102	9	N	93	174	1	270

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010		
03	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	14710	3	422	9	N	384	376	1	628
04	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	14179	3	383	9	N	348	383	1	593
05	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14409	3	380	9	N	345			938
06	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	13829	3	369	9	N	335	567	1	706
07	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14259	3	380	9	N	345	548	1	503
*08	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	14111	3	383	9	N	348	376	1	475

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668		
03	4402 X	4198	-0-	-204	-0-	4091	3	107	9	N	97	191	1	263
04	4200 X	3964	-0-	-236	-0-	3868	3	96	9	N	87			350
05	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	4080	3	97	9	N	88			438
06	4050 X	4005	-0-	-45	-0-	3914	3	91	9	N	83	194	1	327
07	4185 X	4083	-0-	-102	-0-	3995	3	88	9	N	80			407
08	4185 X	4040	-0-	-145	-0-	3955	3	85	9	N	77	175	1	309

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159		
03	3441 X	2757	-0-	-684	-0-	2670	3	87	9	N	79			278
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2379	3	70	9	N	64			342
05	2666 X	2268	-0-	-398	-0-	2225	3	43	9	N	39	190	1	191
06	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2309	3	46	9	N	42			233
07	2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2460	3	44	9	N	40			273
08	2759 X	2393	-0-	-366	-0-	2356	3	37	9	N	34	176	1	131

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442		- 14773		
03	5208 X	5185	-0-	-23	-0-	5073	3	112	9	N	102	188	1	288
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5011	3	112	9	N	102		1	390
05	5239 X	5192	-0-	-47	-0-	5083	3	109	9	N	99			489
06	5070 X	5046	-0-	-24	-0-	4962	3	84	9	N	76	187	1	378
07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5199	3	94	9	N	85	180	1	283
08	5239 X	5203	-0-	-36	-0-	5105	3	98	9	N	89			372

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783		- 13850		
03	6200 X	5985	-0-	-215	-0-	5838	3	147	9	N	134	189	1	89
04	5940 X	5640	-0-	-300	-0-	5507	3	133	9	N	121			210
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6131	3	135	9	N	123			333
06	5790 X	5660	-0-	-130	-0-	5554	3	106	9	N	96	185	1	244
07	5983 X	5131	-0-	-852	-0-	5044	3	87	9	N	79	177	1	146
08	6262 X	6243	-0-	-19	-0-	6132	3	111	9	N	101	186	1	61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10153	- 14953		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		28210 X	26123	-0-	-2087	-0-		25489 3	634 9	N	576	733 1		433
04		27300 X	25480	-0-	-1820	-0-		24487 3	993 9	N	903	552 1		784
05		27559 X	24852	-0-	-2707	-0-		24120 3	732 9	N	665	188 1		1261
06		25950 X	23999	-0-	-1951	-0-		23295 3	704 9	N	640	1287 1		614
07		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-		23692 3	725 9	N	659	542 1		731
*08		22666 X	22666	-0-	-0-	-0-		22187 3	479 9	N	435	725 1		441

MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9440	- 14312		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025		
03		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-		1339 1	12864 3	N	405	545 1		281
								446 9						
04		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-		1269 1	12047 3	N	363	370 1		274
								399 9						
05		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-		1339 1	12589 3	N	378			652
								416 9						
06		13600 X	13600	-0-	-0-	-0-		1296 1	11915 3	N	354	749 1		257
								389 9						
07		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-		1339 1	12316 3	N	360	361 1		256
								396 9						
*08		13999 X	13999	-0-	-0-	-0-		1339 1	12283 3	N	343	363 1		236
								377 9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721		
03		8866 X	7584	-0-	-1282	-0-		7466 3	118 9	N	107	187 1	1 7	263
04		8130 X	7432	-0-	-698	-0-		7304 3	128 9	N	116			379
05		8401 X	7498	-0-	-903	-0-		7385 3	113 9	N	103	175 1		307
06		7620 X	7124	-0-	-496	-0-		7024 3	100 9	N	91	178 1		220
07		7874 X	7300	-0-	-574	-0-		7190 3	110 9	N	100			320
08		7688 X	6913	-0-	-775	-0-		6812 3	101 9	N	92	179 1		233

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792		
03		18383 X	17499	-0-	-884	-0-		16884 3	615 9	N	559	569 1	1 7	297
04		17610 X	16769	-0-	-841	-0-		16154 3	615 9	N	559	550 1		306
05		17949 X	17098	-0-	-851	-0-		16511 3	587 9	N	534			840
06		17010 X	16331	-0-	-679	-0-		15742 3	589 9	N	535	933 1		442
07		17577 X	16718	-0-	-859	-0-		16150 3	568 9	N	516	545 1		413
08		17484 X	16558	-0-	-926	-0-		15993 3	565 9	N	514	739 1		188

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268		
03		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-		19287 3	279 9	N	254	180 1	2 7	681
04		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-		18375 3	262 9	N	238	368 1		551
05		19679 X	19679	-0-	-0-	-0-		19413 3	266 9	N	242			793
06		19095 X	19095	-0-	-0-	-0-		18872 3	223 9	N	203	359 1		637
07		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-		19436 3	221 9	N	201	341 1		497
*08		19440 X	19440	-0-	-0-	-0-		19229 3	211 9	N	192	172 1		517

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
FLOWERS 'C' 6		WELL #: 18SL		RRCID -> 276058		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 10304		PERF.12860 - 13891				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4085	3	101	9	N	92	186	1	543
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4961	3	92	9	N	84	174	1	453
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6901	3	113	9	N	103			556
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5964	3	59	9	N	54	174	1	436
07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5257	3	84	9	N	76			512
*08	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5426	3	83	9	N	75	179	1	141 7 267

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 3H		RRCID -> 276103		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10800 - 12560				
03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2674	3	76	9	N	69	2	1	288
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2876	3	76	9	N	69	169	1	188
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2861	3	88	9	N	80			268
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2756	3	81	9	N	74	173	1	169
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2879	3	91	9	N	83			252
*08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2845	3	88	9	N	80			332

WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10393 - 14768				
03	4495 X	4378	-0-	-117	-0-	4212	3	166	9	N	151	181	1	190
04	4350 X	4198	-0-	-152	-0-	4042	3	156	9	N	142	172	1	160
05	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	4056	3	156	9	N	142			302
06	4290 X	4031	-0-	-259	-0-	3902	3	129	9	N	117	355	1	64
07	4433 X	4162	-0-	-271	-0-	4020	3	142	9	N	129			193
08	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3993	3	125	9	N	114	170	1	137

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635				
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	285	1	4536	3	N	192	354	1	1 7 282
						211	9							
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	270	1	4257	3	N	323	342	1	263
						355	9							
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	285	1	4438	3	N	512	179	1	596
						563	9							
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	276	1	3923	3	N	304	518	1	382
						334	9							
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	285	1	4104	3	N	308	347	1	343
						339	9							
*08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	285	1	4106	3	N	304	346	1	301
						334	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
03	5859 X	5669	-0-	-190	-0-	5531 3	138 9	N	125	5 1	1 7	343	
04	5670 X	5463	-0-	-207	-0-	5330 3	133 9	N	121	181 1		283	
05	5859 X	5350	-0-	-509	-0-	5242 3	108 9	N	98			381	
06	5640 X	5155	-0-	-485	-0-	5050 3	105 9	N	95	185 1		291	
07	5828 X	5291	-0-	-537	-0-	5190 3	101 9	N	92	191 1		192	
08	5673 X	5226	-0-	-447	-0-	5123 3	103 9	N	94			286	

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146			
03	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	14985 3	350 9	N	318	571 1	2 7	578	
04	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14079 3	787 9	N	715	558 1		735	
05	15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	15283 3	518 9	N	471			1206	
06	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16015 3	497 9	N	452	1115 1		543	
07	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15294 3	529 9	N	481	551 1		473	
*08	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15028 3	495 9	N	450	365 1		558	

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882			
03	7347 X	6327	-0-	-1020	-0-	6219 3	108 9	N	98	189 1		221	
04	6840 X	6269	-0-	-571	-0-	6157 3	112 9	N	102			323	
05	6820 X	6369	-0-	-451	-0-	6263 3	106 9	N	96			419	
06	6450 X	6097	-0-	-353	-0-	6005 3	92 9	N	84	189 1		314	
07	6665 X	6321	-0-	-344	-0-	6230 3	91 9	N	83	187 1		210	
08	6479 X	6030	-0-	-449	-0-	5941 3	89 9	N	81			291	

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100			
03	2573 X	2571	-0-	-2	-0-	2519 3	52 9	N	47			416	
04	2490 X	2361	-0-	-129	-0-	2349 3	12 9	N	11			427	
05	2573 X	2329	-0-	-244	-0-	2306 3	23 9	N	21			448	
06	2490 X	2130	-0-	-360	-0-	2096 3	34 9	N	31			479	
07	2573 X	2355	-0-	-218	-0-	2323 3	32 9	N	29	187 1		321	
08	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2239 3	36 9	N	33			354	

WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203			
03	7688 X	6725	-0-	-963	-0-	6715 3	10 9	N	9			745	
04	7020 X	6483	-0-	-537	-0-	6339 3	144 9	N	131	387 1		489	
05	6944 X	6273	-0-	-671	-0-	6145 3	128 9	N	116			605	
06	6720 X	6032	-0-	-688	-0-	5937 3	95 9	N	86	374 1		317	
07	6944 X	6499	-0-	-445	-0-	6363 3	136 9	N	124			441	
08	6727 X	6311	-0-	-416	-0-	6144 3	167 9	N	152	190 1		403	

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683			
03	12958 X	10257	-0-	-2701	-0-	10082 3	175 9	N	159	192 1	1 7	267	
04	11310 X	9371	-0-	-1939	-0-	9264 3	107 9	N	97			364	
05	10695 X	10261	-0-	-434	-0-	10171 3	90 9	N	82			446	
06	10350 X	9683	-0-	-667	-0-	9537 3	146 9	N	133	348 1		231	
07	10695 X	9481	-0-	-1214	-0-	9338 3	143 9	N	130	172 1		189	
08	10261 X	9875	-0-	-386	-0-	9745 3	130 9	N	118			307	

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122			
03	26574 X	26574	-0-	-0-	-0-	26257 3	317 9	N	288	385 1	2 7	454	
04	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	25096 3	248 9	N	225	196 1		483	
05	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	23833 3	234 9	N	213			696	
06	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	23598 3	228 9	N	207	385 1		518	
07	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	24528 3	249 9	N	226	196 1		548	
*08	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	24198 3	268 9	N	244	366 1		426	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		33438 X	33438	-0-	-0-	-0-	33132	3	306	9	N	278	390	1		454
04		29682 X	29682	-0-	-0-	-0-	29409	3	273	9	N	248	191	1		511
05		31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	31374	3	226	9	N	205				716
06		29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29207	3	154	9	N	140				856
07		29082 X	29082	-0-	-0-	-0-	28789	3	293	9	N	266				1122
*08		28303 X	28303	-0-	-0-	-0-	28065	3	238	9	N	216	577	1		761

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108																
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655																
03		20429 X	15720	-0-	-4709	-0-	15401	3	319	9	N	290	383	1	1 7	241
04		19110 X	16368	-0-	-2742	-0-	16010	3	358	9	N	325	379	1		187
05		19127 X	16608	-0-	-2519	-0-	16253	3	355	9	N	323				510
06		17160 X	16227	-0-	-933	-0-	15891	3	336	9	N	305	567	1		248
07		17732 X	16526	-0-	-1206	-0-	16181	3	345	9	N	314	188	1		374
08		16926 X	16904	-0-	-22	-0-	16527	3	377	9	N	343	379	1		338

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020																
*03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				211
*04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-				211
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				211
*06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				211
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				211
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420																
03		1798 X	1519	-0-	-279	-0-	1394	3	125	9	N	114				359
04		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1421	3	86	9	N	78	175	1		262
05		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1610	3	119	9	N	108				370
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1635	3	110	9	N	100	175	1		295
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1841	3	114	9	N	104	174	1		225
08		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1540	3	111	9	N	101	170	1		156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10700	- 11240						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215

ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11395	PERF.10200	- 11273						
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-				350
04	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-				350
05	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-				350
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				350
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				350
08	992 N	288	-0-	-704	-0-	288	2			N	-0-				350

ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10180	- 11290						
03	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1804	2	25	9	N	23				560
04	1980 N	1807	-0-	-173	-0-	1785	2	22	9	N	20				580
05	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1862	2	36	9	N	33	187	1		426
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27				453
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15				468
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1884	2	9	9	N	8				476

ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10122	- 11283						
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1715	2	12	9	N	11				574
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	N	14	180	1		408
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8				416
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1610	2	21	9	N	19				435
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1632	2	36	9	N	33				468
08	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1622	2	28	9	N	25				493

ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 11430	PERF.10081	- 11281						
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2430	2	75	9	N	68				294
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2312	2	91	9	N	83	190	1		187
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2389	2	52	9	N	47				234
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2300	2	80	9	N	73	185	1		122
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2378	2	73	9	N	66				188
*08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2361	2	75	9	N	68	190	1		66

ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9966	- 11740						
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4045	2	20	9	N	18				18
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3835	2	43	9	N	39				57
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3876	2	33	9	N	30				87
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3696	2	46	9	N	42				129
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3696	2	63	9	N	57	186	1		-0-
*08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	2	42	9	N	38				38

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//	953803								
ISAACS, JOHN C.		WELL #:		RRCID ->	223455	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10010 - 10905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		199
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017											

ISAACS		WELL #:	1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10028 - 10532
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

MENDOTA 33 NW		WELL #:	1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10318 - 11454	
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2335 2	17 9	N	15	445
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2599 2	157 9	N	143	457
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2535 2	56 9	N	51	508
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409 2	14 9	N	13	521
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2544 2	31 9	N	28	356
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2514 2	35 9	N	32	388

MENDOTA 14 SE		WELL #:	4	RRCID ->	233980	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10035 - 11236	
03	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	2314 2	26 9	N	24	278
04	2460	N	2150	-0-	-310	-0-	2129 2	21 9	N	19	297
05	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2069 2	22 9	N	20	317
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1996 2	23 9	N	21	153
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2092 2	17 9	N	15	168
*08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2125 2	14 9	N	13	181

MENDOTA 15-NE		WELL #:	9	RRCID ->	234002	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10310 - 11557	
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-	459
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	278
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-	278
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1888 2	40 9	N	36	314
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1947 2	24 9	N	22	336
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924 2	20 9	N	18	354

MENDOTA 15-NE		WELL #:	7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.10176 - 11314	
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1019 2	26 9	N	24	502
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2576 2	17 9	N	15	517
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196 2	18 9	N	16	356
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1147 2	18 9	N	16	372
07	1891	N	1173	-0-	-718	-0-	1152 2	21 9	N	19	391
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1154 2	25 9	N	23	414

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803										
ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	534	-0-	-179	-0-	534	2	N	-0-			56
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2	N	-0-			56
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			56
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			56
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-			56
08	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	2	N	-0-			56

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328			
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			302
04	990 N	740	-0-	-250	-0-	740	2	N	-0-			302
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2	N	-0-			302
06	900 N	683	-0-	-217	-0-	682	2	1 9 N	-0-			303
07	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2	N	-0-			303
08	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	2	N	-0-			303

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254			
03	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2080	2	52 9 N	47	192 1		342
04	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	1870	2	40 9 N	36			378
05	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1943	2	53 9 N	48			426
06	2070 N	1829	-0-	-241	-0-	1809	2	20 9 N	18	188 1		256
07	1984 N	1624	-0-	-360	-0-	1603	2	21 9 N	19			275
08	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	1692	2	39 9 N	35			310

ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210			
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1680	2	56 9 N	51			560
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1717	2	17 9 N	15	93 1		482
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1692	2	44 9 N	40			522
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1638	2	21 9 N	19			541
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26 9 N	24			565
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31 9 N	28			593

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708			
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			77
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			77
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			77
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			77
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			77
08	372 N	50	-0-	-322	-0-	50	2	N	-0-			77

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256			
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2812	2	45 9 N	41			220
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2332	2	15 9 N	14			234
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2458	2	40 9 N	36			270
06	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2350	2	26 9 N	24	189 1		105
07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2439	2	17 9 N	15			120
*08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2433	2	23 9 N	21			141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803												
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1421	2	36	9	N	33		373
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1389	2	30	9	N	27		400
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1440	2	22	9	N	20	179	241
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1406	2	26	9	N	24		265
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1399	2	30	9	N	27		292
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1422	2	29	9	N	26	175	143

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986					
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1025	2	37	9	N	34		522
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1014	2	33	9	N	30		552
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	984	2	34	9	N	31	181	402
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	999	2	40	9	N	36		438
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1021	2	28	9	N	25		463
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22	182	303

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	237	35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1226	2	89	9	N	81		388
04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1185	2	69	9	N	63		451
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	N	31	174	308
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1181	2	54	9	N	49		357
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1201	2	61	9	N	55		412
08	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1198	2	56	9	N	51	364	99

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221					
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2695	2	45	9	N	41	179	167
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2576	2	32	9	N	29		196
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2649	2	29	9	N	26		222
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2568	2	34	9	N	31		253
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2637	2	23	9	N	21		274
*08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2684	2	24	9	N	22	164	132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	2945	N	2878	-0-	-67	-0-	2815	2	63	9	N	57	186	1	209
04	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2613	2	59	9	N	54	99	1	164
05	3007	N	2663	-0-	-344	-0-	2635	2	28	9	N	25			189
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2449	2	62	9	N	56			245
07	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2546	2	44	9	N	40			285
08	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2570	2	42	9	N	38			323

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540						
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1267	2	31	9	N	28			510
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1212	2	20	9	N	18			528
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1253	2	11	9	N	10	191	1	347
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1178	2	23	9	N	21			368
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1223	2	25	9	N	23			391
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1205	2	22	9	N	20			411

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202						
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			247
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			247
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			247
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-			247
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-			247
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			247

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567						
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6394	2	144	9	N	131	191	1	133
04	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	5891	2	122	9	N	111	193	1	51
05	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6204	2	153	9	N	139	186	1	4
06	6330	X	5969	-0-	-361	-0-	5875	2	94	9	N	85			89
07	6541	X	5372	-0-	-1169	-0-	5310	2	62	9	N	56			145
08	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	4764	2	76	9	N	69	193	1	21

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763						
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	832	2	62	9	N	56			314
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	777	2	39	9	N	35	178	1	171
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	802	2	56	9	N	51			222
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	775	2	64	9	N	58			280
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	801	2	72	9	N	65	183	1	162
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	785	2	56	9	N	51			213

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938						
03	11563	X	9481	-0-	-2082	-0-	9292	2	189	9	N	172	180	1	642
04	10530	X	9253	-0-	-1277	-0-	8989	2	264	9	N	240	180	1	702
05	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9301	2	292	9	N	265	367	1	600
06	9990	X	9117	-0-	-873	-0-	8836	2	281	9	N	255	180	1	675
07	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	9148	2	309	9	N	281	364	1	592
08	9579	X	9394	-0-	-185	-0-	9068	2	326	9	N	296	183	1	705

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059						
03	14694	X	13716	-0-	-978	-0-	13347	2	369	9	N	335	374	1	891
04	13890	X	13206	-0-	-684	-0-	12861	2	345	9	N	314	189	1	1016
05	14167	X	13420	-0-	-747	-0-	13097	2	323	9	N	294	359	1	951
06	13530	X	12907	-0-	-623	-0-	12610	2	297	9	N	270	187	1	1034
07	13702	X	13305	-0-	-397	-0-	13020	2	285	9	N	259	349	1	944
08	13702	X	12913	-0-	-789	-0-	12648	2	265	9	N	241	182	1	1003

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)			60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
FLOWERS, R. A.			WELL #:	2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	4510 - 4540
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS B			WELL #:	1105	RRCID ->	162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4146 - 4157
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C			WELL #:	906	RRCID ->	163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4055 - 4080
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-MAHLER			WELL #:	5098	RRCID ->	163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	4260 - 4262
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS C			WELL #:	1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	4095 - 4102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS -C-			WELL #:	1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4102 - 4108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS -D-			WELL #:	807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4232 - 4246
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119
03	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3		N	-0-		-0-	
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-		-0-	
05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-		-0-	
06	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-		-0-	
07	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-		-0-	
*08	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3		N	-0-		-0-	

WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068		
03	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587	3		N	-0-		-0-	
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-		-0-	
05	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3		N	-0-		-0-	
06	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
07	558 N	463	-0-	-95 B	-0-	463	3		N	-0-		-0-	
08	558 N	411	-0-	-147 B	-0-	411	3		N	-0-		-0-	

MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221		
03	4991 X	-0-	-0-	-4991 B	-0-				N	-0-		72	
04	4830 X	-0-	-0-	-4830 B	-0-				N	-0-		72	
05	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-				N	-0-		72	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		72	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106		
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8 9	N	7		99	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		99	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		99	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		99	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		99	
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		99	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	82 7		83
04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1766 2	7 9	N	6			89
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1883 2	44 9	N	40			129
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1773 2	45 9	N	41			170
07		1767 N	294	-0-	-1473	-0-	294 2		N	-0-			170
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			170

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362													
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			1
04		420 N	167	-0-	-253	-0-	167 3		N	-0-			1
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			1
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			1
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			1
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			1

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438													
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9 8		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125													
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3104 2	54 9	N	49	49 8		15
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			15
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-			15
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			15
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-			15
*08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			15

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
WATERFIELD				WELL #:	2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VOLLMERT "C"				WELL #:	2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VOLLMERT "B"				WELL #:	5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VOLLMERT "C"				WELL #:	3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WATERFIELD				WELL #:	5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205									
THORNE -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				//CONT.//	60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056							
HOWELL				WELL #:	9072	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)					60468 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056							
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-				WELL #:	8 L	RRCID ->	116434	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	12296	PERF. 9110 - 12005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1469	2	67	9	N	61	176
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25	201
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1340	2	26	9	N	24	225
06	1500 N	1268	-0-	-232	-0-	1259	2	9	9	N	8	47
07	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-	47
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	N	48	95

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)					60469 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL	
LONE TREE OIL & GAS LLC					507473							
CAMPBELL, J.W. UNIT				WELL #:	135	RRCID ->	093032	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	11670	PERF.10412 - 10946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	31	1	226	2	N	-0-	30
04	330 N	238	-0-	-92	-0-	30	1	208	2	N	-0-	30
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	31	1	255	2	N	-0-	30
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	30
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	N	-0-	30
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-	30

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)					60612 210	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON	
PALO DURO RESOURCES LLC					637389							
COBLE SHIRE A64				WELL #:	3	RRCID ->	224327	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6629 - 6664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	276
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	276

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)					60946 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056							
KAUFMAN, SUSAN B.				WELL #:	4081	RRCID ->	243607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7527 - 10628
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	325	2	14	9	N	13	157
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	457	2	20	9	N	18	175
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	447	2	12	9	N	11	186
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	8
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	533	2	21	9	N	19	27
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	546	2	18	9	N	16	43

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PABLO		631643		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111		
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-			110
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			110
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-			110
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-			110
07	651 N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-			110
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			110

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DILLMAN GW		631643		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088		
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1	77	1	17
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	937	3	20	9	N	18			35
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	951	3	1	9	N	1			36
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			36
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			36
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	3	20	9	N	18			54

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CAMBELL -A-		631643		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630		
03	651 N	247	-0-	-404	-0-	247	3			N	-0-			175
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			175
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			175
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			175
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			175
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			175

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	678	2	50	9	N	45			85
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			85
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			85
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			85
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			85
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			85

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//	61691 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CREST RESOURCES, INC.			189901									
HARDIN UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	075151	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	16044 - 16254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574									
FOSTER-WHEELER			WELL #: 1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	5130 - 5278	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059									
MILLS RANCH			WELL #: 1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.	15751 - 16148	
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6561 2	99 9	N	90	191 1		112
04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5896 2	73 9	N	66			178
05	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5624 2	77 9	N	70			248
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	5928 2	297 9	N	270	188 1		330
*07	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2		N	-0-			330
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			330

MILLS RANCH			WELL #: 1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16212 - 16306	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

TEMPLAR OPERATING LLC			841421									
DAVIS			WELL #: 4043	RRCID ->	243633	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	16874	PERF.	14379 - 16875	
03	2263 X	410	-0-	-1853	-0-	409 2	1 9	N	1			88
04	2190 X	1283	-0-	-907	-0-	1277 2	6 9	N	5			93
05	2263 X	1952	-0-	-311	-0-	1946 2	6 9	N	5			98
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2330 2	26 9	N	24			122
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			122
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			122

DAVIS			WELL #: 2053	RRCID ->	248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	14994 - 17176	
03	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			182
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			182
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			182
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			182
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1944 2	61 9	N	55			237
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			237

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421							
DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	16934 - 17364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4712 X	4359	-0-	-353	-0-	4352 2	7 9	N	6	90
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4514 2	2 9	N	2	92
05		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4491 2	9 9	N	8	100
06		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4062 2	3 9	N	3	103
07		4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449 2		N	-0-	103
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	103

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.	13850 - 13900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2		Y	-0-	7
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-	7
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	7
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-	7
07		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		Y	-0-	7
*08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-	7

JILL 54				WELL #: 1	RRCID -> 267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.	13305 - 13560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4681 X	3470	-0-	-1211	-0-	3387 2	83 9	N	75	67
04		4440 X	3342	-0-	-1098	-0-	3248 2	94 9	N	85	152
05		4712 X	3364	-0-	-1348	-0-	3362 2	2 9	N	2	154
06		3450 X	3336	-0-	-114	-0-	3297 2	39 9	N	35	19
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3544 2	51 9	N	46	65
08		3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3396 2	39 9	N	35	100

LARA 54				WELL #: 1	RRCID -> 268179	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	16554	PERF.	13195 - 13655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4941 2	86 9	N	78	23
04		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4734 2	176 9	N	160	183
05		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4832 2	44 9	N	40	40
06		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4597 2	41 9	N	37	77
07		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4829 2	88 9	N	80	157
*08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4671 2	41 9	N	37	25

TYLER 55				WELL #: 1	RRCID -> 268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.	12902 - 14500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-	-0-
04		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2		N	-0-	-0-
05		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-	-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-	-0-
08		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 2		N	-0-	-0-

TATIANA 17				WELL #: 1	RRCID -> 270267	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	16628	PERF.	13021 - 14200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1301 2	46 9	N	42	174
04		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-	174
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-	174
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	174
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	174
*08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	174

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1302 X	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			N	-0-	110	7			-0-
04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05		1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08		961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785																	
03		3317 X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					78
04		3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					78
05		3317 X	2538	-0-	-779	-0-	2538	2			N	-0-					78
06		3210 X	2282	-0-	-928	-0-	2282	2			N	-0-					78
07		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			N	-0-					78
08		3193 X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					78

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903																	
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1131	2	52	9	N	47					77
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					77
*07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1740	2	55	9	N	50					127
*08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1526	2	62	9	N	56					183

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978																	
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	3	4	9	N	4					35
04		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3204	3	59	9	N	54					89
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					89
06		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					89
*07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3503	3	119	9	N	108	194	1			3
*08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3627	3	17	9	N	15					18

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																	
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//														
TAPSTONE ENERGY, LLC														
JILL 54														
WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M		CODE	AMT	
03	6479 X	5462	-0-	-1017	-0-	855	1	4581	2	N	24	20	1	136
04	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	1132	1	7533	2	N	106	36	1	206
05	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	969	1	7312	2	N	34	28	1	212
06	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	963	1	6610	2	N	28	28	1	212
07	8215 X	7464	-0-	-751	-0-	917	1	6482	2	N	59	27	1	244
08	8215 X	6960	-0-	-1255	-0-	633	1	6238	2	N	81	201	1	124

MILLS RANCH (DES MOINES)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
LISTER														
WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDBETTER														
WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280														
03	5332 X	4621	-0-	-711	-0-	4411	2	210	9	Y	191	188	1	139
04	5610 X	4709	-0-	-901	-0-	4505	2	204	9	Y	185	169	1	155
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5731	2	88	9	Y	80	160	1	75
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4954	2	65	9	Y	59			134
07	5549 X	2377	-0-	-3172	-0-	2247	2	130	9	Y	118	163	1	89
*08	5828 X	898	-0-	-4930	-0-	729	2	169	9	Y	154	148	1	95

CRI OPERATING LLC														
DABERRY														
WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737

FABIAN														
WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969

BRYANT														
WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060														
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1632	3	2	9	N	2			1190
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			1190
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2			1192
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			1192
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	3	2	9	N	2			1194
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			1194

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CRI OPERATING LLC		//CONT.// 120808										
COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1810 2	48 9	N	44			823
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	855 2	36 9	N	33			856
*02	1885 N	1667	-0-	-218	-0-	1652 3	15 9	N	14			870
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1732 3	22 9	N	20			890
*04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1529 3	83 9	N	75	194 1		771
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1484 3	44 9	N	40			811
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1418 3	39 9	N	35			846
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1769 3	53 9	N	48			894
*08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1435 3	41 9	N	37			931

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			568
04	14B2 EXT	1308	-0-	1308	1308	1044 3	264 9	N	240			808
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1308			N	-0-			808
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1308			N	-0-			808
07	14B DENY	1223	-0-	1223	2531	1177 3	46 9	N	42	179 1		671
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2531			N	-0-			671

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			1149
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1963 2	58 9	N	53			1202
*02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1804 3	25 9	N	23			1225
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1768 3	31 9	N	28			1253
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1698 3	44 9	N	40	187 1		1106
*05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1770 3	36 9	N	33			1139
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1693 3	52 9	N	47			1186
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1770 3	50 9	N	45			1231
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747 3	42 9	N	38			1269

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878			
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2608 3	61 9	N	55			1475
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2549 3	58 9	N	53	196 1		1332
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2831 3	74 9	N	67			1399
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2547 3	55 9	N	50			1449
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2683 3	52 9	N	47	195 1		1301
*08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2716 3	64 9	N	58			1359

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CRI OPERATING LLC		//CONT.// 120808												
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			1668
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	1	6	9	N	5			1673
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			1673
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	N	7			1680
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	N	2			1682
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	13	9	N	12			1694

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872					
*12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2370	2	94	9	N	85			2150
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2215	2	50	9	N	45			2195
*02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2221	3	46	9	N	42			2237
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1880	3	47	9	N	43			2280
*04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2015	3	59	9	N	54	187	1	2147
*05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2413	3	120	9	N	109			2256
*06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	N	45			2301
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2401	3	79	9	N	72			2373
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2250	3	61	9	N	55	177	1	2251

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934					
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2274	3	19	9	N	17			1918
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2279	3	28	9	N	25			1943
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2369	3	20	9	N	18			1961
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2295	3	25	9	N	23			1984
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	3	8	9	N	7			1991
*08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-			1991

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330					
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2420	3	68	9	N	62			1851
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2670	3	28	9	N	25			1876
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	3	75	9	N	68			1944
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2234	3	61	9	N	55			1999
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	3	80	9	N	73	192	1	1880
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1012	3	47	9	N	43			1923

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
CRI OPERATING LLC		//CONT.// 120808											
COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010				TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	17391 X	16648	-0-	-743	-0-	16349 3	299 9		N	272	197 1		8099
04	16650 X	16271	-0-	-379	-0-	15912 3	359 9		N	326	365 1		8060
05	17143 X	16837	-0-	-306	-0-	16455 3	382 9		N	347			8407
06	16470 X	16240	-0-	-230	-0-	15732 3	508 9		N	462	737 1		8132
07	16957 X	16405	-0-	-552	-0-	16184 3	221 9		N	201			8333
*08	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	15961 3	260 9		N	236	191 1		8378

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286			
03	15066 X	12901	-0-	-2165	-0-	12679 3	222 9		N	202	199 1		3833
04	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	15200 3	149 9		N	135			3968
05	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	15748 3	237 9		N	215			4183
06	14370 X	13991	-0-	-379	-0-	13791 3	200 9		N	182	193 1		4172
07	15066 X	14722	-0-	-344	-0-	14546 3	176 9		N	160	196 1		4136
*08	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15027 3	211 9		N	192			4328

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506			
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	848 3	33 9		N	30			1083
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792 3	6 9		N	5			1088
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	836 3	9 9		N	8			1096
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	823 3	22 9		N	20			1116
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	823 3	24 9		N	22			1138
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	791 3	17 9		N	15			1153

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514			
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9597 3	378 9		N	344	194 1		10432
04	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	9253 3	331 9		N	301	384 1		10349
05	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10143 3	209 9		N	190			10539
06	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10298 3	178 9		N	162	197 1		10504
07	9300 X	8637	-0-	-663	-0-	8396 3	241 9		N	219	192 1		10531
*08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9042 3	285 9		N	259	196 1		10594

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006				TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386			
MILLS RANCH		WELL #: 1040											
03	372 N	6	-0-	-366	-0-	6 2			N	-0-			67
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1447 2	28 9		N	25			92
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	844 2	17 9		N	15			107
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9		N	10			117
07	806 N	580	-0-	-226	-0-	574 2	6 9		N	5			122
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			122

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11850	2	239	9	N	217	194	1	290
04	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	9830	2	185	9	N	168	374	1	84
05	10199 X	10167	-0-	-32	-0-	9969	2	198	9	N	180			264
06	9870 X	9616	-0-	-254	-0-	9433	2	183	9	N	166			430
*07	10199 X	621	-0-	-9578	-0-	589	2	32	9	N	29			459
08	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT			459

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381														
03	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	19439	2	848	9	N	771	764	1	312
04	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	18886	2	794	9	N	722	754	1	280
05	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	19894	2	755	9	N	686	568	1	398
06	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19240	2	756	9	N	687	560	1	525
*07	20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	19835	2	752	9	N	684	739	1	470
08	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT			470

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803														
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
INVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	253	1	3328	2	Y	188	171	1	101
							207	9							
04		3900 X	3378	-0-	-522	-0-	224	1	2959	2	Y	177	177	1	101
							195	9							
05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	219	1	4696	2	Y	179	160	1	120
							197	9							
06		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	223	1	3922	2	Y	165	171	1	114
							182	9							
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	166	169	1	111
							183	9							
08		5115 X	3798	-0-	-1317	-0-	244	1	3374	2	Y	164	169	1	106
							180	9							

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127															
03		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	2044	1	3962	2	Y	136			203
							150	9							
04		5940 X	5068	-0-	-872	-0-	1007	1	3892	2	Y	154	160	1	197
							169	9							
05		6727 X	5198	-0-	-1529	-0-	1054	1	3978	2	Y	151	180	1	168
							166	9							
06		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	1020	1	3985	2	Y	141	182	1	127
							155	9							
07		6727 X	4495	-0-	-2232	-0-	964	1	3437	2	Y	85			212
							94	9							
08		6169 X	5723	-0-	-446	-0-	1054	1	4503	2	Y	151	180	1	183
							166	9							

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027															
03		3441 X	3421	-0-	-20	-0-	971	1	2298	2	Y	138	173	1	56
							152	9							
04		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	877	1	2266	2	Y	150	179	1	27
							165	9							
05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	1054	1	2437	2	Y	151			178
							166	9							
06		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	952	1	2361	2	Y	116	176	1	118
							128	9							
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1020	1	2552	2	Y	114	174	1	58
							125	9							
08		3658 X	2709	-0-	-949	-0-	2516	2	193	9	Y	175	180	1	53

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114															
03		4960 X	4877	-0-	-83	-0-	4737	2	140	9	Y	127			169
04		4860 X	4702	-0-	-158	-0-	4578	2	124	9	Y	113	161	1	121
05		5022 X	4711	-0-	-311	-0-	4592	2	119	9	Y	108	165	1	64
06		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4406	2	111	9	Y	101			165
07		4898 X	3013	-0-	-1885	-0-	2968	2	45	9	Y	41	189	1	17
08		4867 X	4269	-0-	-598	-0-	4184	2	85	9	Y	77			94

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968															
03		2573 X	2381	-0-	-192	-0-	2329	2	52	9	Y	47			83
04		2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2120	2	3	9	Y	3			86
05		2542 X	2413	-0-	-129	-0-	2404	2	9	9	Y	8			94
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2180	2	13	9	Y	12			106
07		2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			Y	-0-			106
08		2418 N	1747	-0-	-671	-0-	1747	2			Y	-0-			106

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8990 X	7936	-0-	-1054	-0-	516 1	6738 2	N		496	527 1	3 8	106	
						546 9								
04	8550 X	6192	-0-	-2358	-0-	686 1	4944 2	N		511	357 1	3 8	257	
						562 9								
05	10292 X	7686	-0-	-2606	-0-	682 1	6445 2	N		508	528 1		237	
						559 9								
06	9960 X	7528	-0-	-2432	-0-	573 1	6475 2	N		436	351 1	4 8	318	
						480 9								
07	10292 X	7158	-0-	-3134	-0-	516 1	6159 2	N		439	523 1		234	
						483 9								
08	7936 X	5925	-0-	-2011	-0-	522 1	4960 2	N		403	522 1	3 8	112	
						443 9								
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
03	7006 X	5205	-0-	-1801	-0-	4720 2	485 9	N		441	535 1	1 8	123	
04	6510 X	6443	-0-	-67	-0-	5837 2	606 9	N		551	514 1	1 8	159	
05	6727 X	5910	-0-	-817	-0-	5397 2	513 9	N		466	524 1		101	
06	5040 X	2248	-0-	-2792	-0-	2065 2	183 9	N		166	174 1	1 8	92	
07	5580 X	209	-0-	-5371	-0-	209 2		N		-0-			92	
08	5580 X	3481	-0-	-2099	-0-	3185 2	296 9	N		269	171 1		190	
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
03	7936 X	4580	-0-	-3356	-0-	310 1	3988 2	N		256	347 1	1 8	126	
						282 9								
04	6420 X	2823	-0-	-3597	-0-	300 1	2264 2	N		235	185 1		176	
						259 9								
05	6634 X	4619	-0-	-2015	-0-	310 1	4025 2	N		258	174 1		260	
						284 9								
06	6390 X	3812	-0-	-2578	-0-	300 1	3218 2	N		267	353 1	1 8	173	
						294 9								
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	310 1	4634 2	N		337	345 1		165	
						371 9								
08	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	310 1	3686 2	N		297	346 1	1 8	115	
						327 9								
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
03	7223 X	6325	-0-	-898	-0-	155 1	5885 2	N		259	177 1	1 8	212	
						285 9								
04	6990 X	4275	-0-	-2715	-0-	150 1	3861 2	N		240	359 1	1 8	92	
						264 9								
05	6727 X	5197	-0-	-1530	-0-	155 1	4829 2	N		194	177 1		109	
						213 9								
06	6120 X	5206	-0-	-914	-0-	150 1	4833 2	N		203	180 1	1 8	131	
						223 9								
07	6324 X	5015	-0-	-1309	-0-	155 1	4637 2	N		203	175 1		159	
						223 9								
08	6324 X	4698	-0-	-1626	-0-	155 1	4336 2	N		188	176 1	1 8	170	
						207 9								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CRI OPERATING LLC		120808		WELL #: 6045		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447

CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 3061		RRCID -> 282627		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 18273		PERF.13208 - 14546		
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	842	2	51	9	N	46			2892
04	1140 N	817	-0-	-323	-0-	775	2	42	9	N	38			2930
05	1085 N	904	-0-	-181	-0-	849	2	55	9	N	50			2980
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	695	2	57	9	N	52			3032
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	850	2	62	9	N	56	152	1	2936
08	899 N	731	-0-	-168	-0-	692	2	39	9	N	35			2971

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #: 1033		RRCID -> 265111		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9854 - 9984		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9963 - 10142				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		WELL #:		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694		PERF.11194 - 11638		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874				
03	6107 X	1216	-0-	-4891	-0-	1207	2	9	9	N	8			80
04	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7893	2	91	9	N	83			163
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6485	2	81	9	N	74			237
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5897	2	67	9	N	61			298
07	6107 X	5948	-0-	-159	-0-	5891	2	57	9	N	52	185	1	165
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			165

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//		748059									
DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-		42
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-		42
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		42
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	535 2	1 9	N	1		43
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	538 2	11 9	N	10		53
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		53

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914			
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1256 2	11 9	N	10		133
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1174 2	21 9	N	19		152
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		152
06	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1070 2	12 9	N	11		163
07	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1122 2	4 9	N	4		167
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		167

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910			
03	6913 X	6731	-0-	-182	-0-	5937 2	794 9	N	722	907 1	320
04	6690 X	6564	-0-	-126	-0-	5696 2	868 9	N	789	729 1	380
05	6913 X	6612	-0-	-301	-0-	5850 2	762 9	N	693	745 1	328
06	6630 X	6417	-0-	-213	-0-	5636 2	781 9	N	710		1038
07	6789 X	6602	-0-	-187	-0-	5765 2	837 9	N	761	1104 1	695
08	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT		695

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURRELL		WELL #: 2033		RRCID -> 264048		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072			
03	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7675 2	96 9	N	87	172 1	142
04	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7002 2	91 9	N	83		225
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	6985 2	83 9	N	75		300
06	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6688 2	61 9	N	55		355
*07	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6640 2	61 9	N	55		410
08	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT		410

MILLS RANCH & CO.		WELL #: 5017H		RRCID -> 265189		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075			
03	16089 X	86	-0-	-16003	-0-	25 2	61 9	N	55		195
04	15570 X	2844	-0-	-12726	-0-	2534 2	310 9	N	282	184 1	293
05	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	24811 2	729 9	N	663	571 1	385
06	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	17845 2	770 9	N	700	555 1	530
*07	16089 X	13592	-0-	-2497	-0-	13062 2	530 9	N	482	187 1	825
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			N	NO RPT		825

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		20906 X	3643	-0-	-17263	-0-	3014 2	629 9	N	572	555 1	190
04		5040 X	1031	-0-	-4009	-0-	485 2	546 9	N	496	554 1	132
05		4991 X	1382	-0-	-3609	-0-	798 2	584 9	N	531		663
06		4470 X	1314	-0-	-3156	-0-	822 2	492 9	N	447	375 1	735
*07		3658 X	1710	-0-	-1948	-0-	1131 2	579 9	N	526	549 1	712
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		712

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
03		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	9854 2	568 9	N	516	373 1	253
04		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	8385 2	646 9	N	587	573 1	267
05		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	8731 2	529 9	N	481	378 1	370
06		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	7894 2	484 9	N	440	377 1	433
*07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5025 2	375 9	N	341	187 1	587
08		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		587

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
03		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4982 2	153 9	N	139	192 1	192
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5172 2	146 9	N	133		325
05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5667 2	113 9	N	103		428
06		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5774 2	154 9	N	140		568
*07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5435 2	111 9	N	101	181 1	488
08		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		488

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
03		19003 X	17503	-0-	-1500	-0-	16652 2	851 9	N	774	759 1	237
04		17700 X	16789	-0-	-911	-0-	15841 2	948 9	N	862	736 1	363
05		18073 X	16684	-0-	-1389	-0-	16119 2	565 9	N	514		877
06		16980 X	16105	-0-	-875	-0-	15388 2	717 9	N	652	937 1	592
07		17515 X	16311	-0-	-1204	-0-	15575 2	736 9	N	669	568 1	693
08		17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT		693

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005												
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
03		4867 X	4633	-0-	-234	-0-	709	1	3799	2	Y	61
							125	9				
04		4710 X	4476	-0-	-234	-0-	689	1	3635	2	Y	56
							152	9				
05		4805 X	4463	-0-	-342	-0-	694	1	3603	2	Y	53
							166	9				
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	639	1	3742	2	Y	73
							153	9				
07		4650 X	4524	-0-	-126	-0-	674	1	3674	2	Y	66
							176	9				
08		4619 X	4163	-0-	-456	-0-	676	1	3285	2	Y	63
							202	9				

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062												
03		3534 X	3239	-0-	-295	-0-	250	1	2717	2	Y	180
							272	9				
04		3420 X	2430	-0-	-990	-0-	170	1	2060	2	Y	161
							200	9				
05		3534 X	2803	-0-	-731	-0-	176	1	2317	2	Y	57
							310	9				
06		3390 X	2694	-0-	-696	-0-	183	1	2296	2	Y	227
							215	9				
07		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	193	1	2440	2	Y	75
							256	9				
08		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	191	1	2454	2	Y	125
							287	9				

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400												
03		2883 X	2574	-0-	-309	-0-	208	1	2258	2	Y	194
							108	9				
04		2820 X	2446	-0-	-374	-0-	181	1	2196	2	Y	231
							69	9				
05		2914 X	2248	-0-	-666	-0-	158	1	2077	2	Y	49
							13	9				
06		2490 N	2416	-0-	-74	-0-	178	1	2224	2	Y	49
							14	9				
07		2542 N	2373	-0-	-169	-0-	167	1	2121	2	Y	115
							85	9				
08		2263 N	2232	-0-	-31	-0-	152	1	1955	2	Y	217
							125	9				

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562												
03		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	400	1	2145	2	Y	99
							317	9				
04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	405	1	2140	2	Y	115
							367	9				
05		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	386	1	2003	2	Y	86
							353	9				
06		2760 X	2754	-0-	-6	-0-	355	1	2081	2	Y	134
							318	9				
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	394	1	2151	2	Y	139
							463	9				
08		3007 X	2528	-0-	-479	-0-	366	1	1777	2	Y	108
							385	9				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT		
03		3100 X	2711	-0-	-389	-0-	191	1	2082	2	Y	398	376 1	239
							438	9						
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	228	1	2760	2	Y	411	439 1	211
							452	9						
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	253	1	3318	2	Y	332	345 1	198
							365	9						
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	220	1	2762	2	Y	298	294 1	201
							328	9					1 8	
07		3565 X	3099	-0-	-466	-0-	201	1	2544	2	Y	322	338 1	185
							354	9						
08		3720 X	3274	-0-	-446	-0-	211	1	2713	2	Y	318	305 1	198
							350	9						
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
03		7161 X	5628	-0-	-1533	-0-	468	1	5083	2	Y	70	16 1	328
							77	9						
04		6930 X	5759	-0-	-1171	-0-	430	1	5206	2	Y	112	207 1	233
							123	9						
05		6231 X	4909	-0-	-1322	-0-	340	1	4468	2	Y	92	191 1	134
							101	9						
06		5940 X	4774	-0-	-1166	-0-	347	1	4343	2	Y	76	18 1	192
							84	9						
07		6138 X	4491	-0-	-1647	-0-	323	1	4096	2	Y	65	19 1	238
							72	9						
08		5952 X	4191	-0-	-1761	-0-	297	1	3832	2	Y	56	191 1	103
							62	9						
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
03		5518 X	4522	-0-	-996	-0-	608	1	3259	2	Y	595	600 1	126
							655	9						
04		5340 X	4323	-0-	-1017	-0-	577	1	3049	2	Y	634	603 1	157
							697	9						
05		5487 X	4364	-0-	-1123	-0-	583	1	3027	2	Y	685	735 1	107
							754	9						
06		5310 X	4091	-0-	-1219	-0-	523	1	3061	2	Y	461	403 1	165
							507	9						
07		4712 X	4107	-0-	-605	-0-	547	1	2986	2	Y	522	524 1	163
							574	9						
08		4526 X	3788	-0-	-738	-0-	559	1	2719	2	Y	464	490 1	137
							510	9						
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
03		6696 X	6031	-0-	-665	-0-	480	1	5221	2	Y	300	267 1	135
							330	9						
04		6480 X	6087	-0-	-393	-0-	435	1	5266	2	Y	351	368 1	118
							386	9						
05		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	428	1	5624	2	Y	437	465 1	90
							481	9						
06		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	429	1	5377	2	Y	246	202 1	134
							271	9						
07		6293 X	5885	-0-	-408	-0-	416	1	5274	2	Y	177	181 1	130
							195	9						
08		6541 X	5917	-0-	-624	-0-	416	1	5356	2	Y	132	178 1	84
							145	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//												
61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
841421												
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8497 2	245 9	N	223		538
04		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7933 2	212 9	N	193	363 1	368
05		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8079 2	164 9	N	149		517
06		7500 X	7370	-0-	-130	-0-	7253 2	117 9	N	106		623
07		7750 X	7423	-0-	-327	-0-	7328 2	95 9	N	86	366 1	343
08		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		343

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131												
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3124 2	218 9	N	198	187 1	329
04		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4246 2	202 9	N	184	187 1	326
05		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4461 2	172 9	N	156		482
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3436 2	131 9	N	119		601
07		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945 2	107 9	N	97	183 1	515
08		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		515

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560												
03		9176 X	7660	-0-	-1516	-0-	7001 2	659 9	N	599	532 1	516
04		8310 X	6510	-0-	-1800	-0-	5978 2	532 9	N	484	546 1	454
05		8587 X	7503	-0-	-1084	-0-	6993 2	510 9	N	464	368 1	550
06		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7194 2	728 9	N	662	539 1	673
07		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8479 2	744 9	N	676	729 1	620
08		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		620

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709												
03		8060 X	7320	-0-	-740	-0-	6928 2	392 9	N	356	191 1	277
04		7800 X	6185	-0-	-1615	-0-	5841 2	344 9	N	313	183 1	407
05		8060 X	6650	-0-	-1410	-0-	6420 2	230 9	N	209		616
06		7800 X	6019	-0-	-1781	-0-	5819 2	200 9	N	182	368 1	430
07		8060 X	6904	-0-	-1156	-0-	6497 2	407 9	N	370	371 1	429
08		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT		429

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1179 2	256 9	N	233	367 1	180
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1084 2	261 9	N	237	180 1	237
05		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1170 2	265 9	N	241		478
06		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1031 2	218 9	N	198	363 1	313
07		1395 N	1170	-0-	-225	-0-	807 2	363 9	N	330	183 1	460
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		460

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376												
03		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9650 2	369 9	N	335	376 1	253
04		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9528 2	365 9	N	332	186 1	399
05		9765 X	9731	-0-	-34	-0-	9427 2	304 9	N	276	181 1	494
06		9450 X	6267	-0-	-3183	-0-	6092 2	175 9	N	159	368 1	285
07		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10771 2	222 9	N	202	185 1	302
08		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		302

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
03		3968 X	3666	-0-	-302	-0-	3371 2	295 9	N	268	374 1	190
04		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3889 2	321 9	N	292	185 1	297
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4133 2	283 9	N	257	181 1	373
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3494 2	240 9	N	218	360 1	231
07		4061 X	3814	-0-	-247	-0-	3526 2	288 9	N	262	177 1	316
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		316

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421													
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7099 X	6443	-0-	-656	-0-	5824	2	619	9	N	563	711 1	489
04	6750 X	6325	-0-	-425	-0-	5749	2	576	9	N	524	351 1	662
05	6572 X	5720	-0-	-852	-0-	5342	2	378	9	N	344	179 1	827
06	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6192	2	486	9	N	442	903 1	366
07	6572 X	3177	-0-	-3395	-0-	2849	2	328	9	N	298		664
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT		664

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256													
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3560	2	520	9	Y	473	396 1	250
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3362	2	301	9	Y	274	196 1	328
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	3926	2	453	9	Y	412	199 1	541
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3221	2	347	9	Y	315	569 1	287
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3536	2	387	9	Y	352	454 1	185
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT		185

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402													
03	4123 X	4098	-0-	-25	-0-	3821	2	277	9	N	252	214 1	158
04	3990 X	3716	-0-	-274	-0-	3437	2	279	9	N	254	219 1	193
05	4340 X	3656	-0-	-684	-0-	3384	2	272	9	N	247	113 1	327
06	4200 X	3624	-0-	-576	-0-	3417	2	207	9	N	188	325 1	190
07	4340 X	3811	-0-	-529	-0-	3578	2	233	9	N	212	198 1	204
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		204

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057													
03	4464 X	4165	-0-	-299	-0-	3867	2	298	9	N	271	361 1	160
04	4620 X	3715	-0-	-905	-0-	3531	2	184	9	N	167		327
05	4867 X	4195	-0-	-672	-0-	3927	2	268	9	N	244	177 1	394
06	4710 X	3929	-0-	-781	-0-	3587	2	342	9	N	311	369 1	336
07	4867 X	3698	-0-	-1169	-0-	3389	2	309	9	N	281	364 1	253
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		253

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941													
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	569	2	429	9	N	390	321 1	206
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	895	2	244	9	N	222	161 1	267
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1230	2	421	9	N	383	162 1	488
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1161	2	330	9	N	300	515 1	273
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1184	2	410	9	N	373	450 1	196
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		196

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150													
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2240	2	118	9	N	107		206
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1380	2	100	9	N	91		297
05	2666 N	205	-0-	-2461	-0-	205	2			N	-0-		297
06	2280 N	108	-0-	-2172	-0-	108	2			N	-0-		297
07	1519 N	112	-0-	-1407	-0-	90	2	22	9	N	20		317
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		317

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730													
03	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	1129	2	184	9	N	167	196 1	199
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1213	2	183	9	N	166	181 1	184
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1378	2	100	9	N	91	183 1	92
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1226	2	73	9	N	66		158
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1606	2	101	9	N	92		250
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		250

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421												
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03		9269 X	8410	-0-	-859	-0-	8051 2	359 9	N	326	380 1	276
04		8970 X	7791	-0-	-1179	-0-	7461 2	330 9	N	300	379 1	197
05		9145 X	4348	-0-	-4797	-0-	4282 2	66 9	N	60		257
06		8730 X	5310	-0-	-3420	-0-	5177 2	133 9	N	121		378
07		8835 X	3456	-0-	-5379	-0-	3310 2	146 9	N	133	187 1	324
08		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT		324

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048												
03		2232 X	2028	-0-	-204	-0-	1917 2	111 9	N	101	192 1	336
04		2160 X	1736	-0-	-424	-0-	1637 2	99 9	N	90	184 1	242
05		2232 X	2077	-0-	-155	-0-	1956 2	121 9	N	110		352
06		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	1994 2	146 9	N	133		485
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1869 2	112 9	N	102	192 1	395
08		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1784 2	84 9	N	76	187 1	284

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088												
03		2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2725 2	89 9	N	81		1257
04		2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2382 2	117 9	N	106	192 1	1171
05		2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2605 2	131 9	N	119	191 1	1099
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1616 2	84 9	N	76	155 1	1020
07		2573 N	2013	-0-	-560	-0-	1914 2	99 9	N	90		1110
08		2728 N	1226	-0-	-1502	-0-	1161 2	65 9	N	59	184 1	985

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
03		3348 X	2851	-0-	-497	-0-	2683 2	168 9	N	153	180 1	707
04		5730 X	2763	-0-	-2967	-0-	2611 2	152 9	N	138		845
05		5921 X	2991	-0-	-2930	-0-	2797 2	194 9	N	176	189 1	832
06		5730 X	3477	-0-	-2253	-0-	3255 2	222 9	N	202	191 1	843
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3285 2	175 9	N	159	387 1	615
08		2976 X	1270	-0-	-1706	-0-	1200 2	70 9	N	64		679

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
03		1922 X	1333	-0-	-589	-0-	856 2	477 9	N	434	511 1	1565
04		1830 X	1321	-0-	-509	-0-	868 2	453 9	N	412	190 1	1787
05		1798 X	1341	-0-	-457	-0-	875 2	466 9	N	424	721 1	1490
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	666 2	411 9	N	374	362 1	1502
07		1364 N	1035	-0-	-329	-0-	642 2	393 9	N	357	385 1	1474
08		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	877 2	437 9	N	397	388 1	1483

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	3595 2	507 9	N	461	577 1	952
04		3750 X	3748	-0-	-2	-0-	3328 2	420 9	N	382	361 1	973
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3438 2	410 9	N	373	385 1	961
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3299 2	374 9	N	340	189 1	1112
07		3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3351 2	393 9	N	357	469 1	1000
08		3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3319 2	391 9	N	355	539 1	816

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012										TOTAL DEPTH	10816	PERF.10780	- 14917
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5031 2	163 9	N	148			1355	
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5159 2	191 9	N	174	376 1		1153	
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5329 2	176 9	N	160			1313	
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5335 2	144 9	N	131	193 1		1251	
07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5597 2	157 9	N	143	180 1		1214	
*08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5639 2	98 9	N	89	91 1		1212	

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012										TOTAL DEPTH	10621	PERF.10710	- 14937
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1877 2	139 9	N	126	177 1		646	
04	1890 X	1780	-0-	-110	-0-	1684 2	96 9	N	87			733	
05	1953 X	1438	-0-	-515	-0-	1244 2	194 9	N	176	189 1		720	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1100 2	65 9	N	59	191 1		588	
07	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1514 2	101 9	N	92			680	
*08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2370 2	121 9	N	110	191 1		599	

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012										TOTAL DEPTH	10042	PERF. 9948	- 14545
03	3131 X	861	-0-	-2270	-0-	861 2		N	-0-			1018	
04	3030 X	2156	-0-	-874	-0-	2148 2	8 9	N	7			1025	
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4860 2	101 9	N	92	189 1		928	
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3032 2	67 9	N	61			989	
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3887 2	144 9	N	131	195 1		925	
08	3379 X	2298	-0-	-1081	-0-	2158 2	140 9	N	127			1052	

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012										TOTAL DEPTH	10778	PERF.10780	- 15223
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1553 2	108 9	N	98			669	
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1417 2	85 9	N	77	189 1		557	
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1390 2	80 9	N	73			630	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	921 2	75 9	N	68			698	
07	1364 N	646	-0-	-718	-0-	595 2	51 9	N	46	178 1		566	
08	1364 N	224	-0-	-1140	-0-	202 2	22 9	N	20	146 1		440	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012										TOTAL DEPTH	10182	PERF.10096	- 14817
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			996	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			996	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			996	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			1035	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			1074	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1074	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012										TOTAL DEPTH	10739	PERF.10700	- 15262
03	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	4140 2	197 9	N	179	382 1		1206	
04	4500 X	4016	-0-	-484	-0-	3884 2	132 9	N	120			1326	
05	4650 X	3882	-0-	-768	-0-	3801 2	81 9	N	74	185 1		1215	
06	4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3708 2	151 9	N	137	188 1		1164	
07	4371 X	3618	-0-	-753	-0-	3553 2	65 9	N	59			1223	
08	4340 X	3580	-0-	-760	-0-	3440 2	140 9	N	127	192 1		1158	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012										TOTAL DEPTH	10743	PERF.10680	- 15357
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2167 2	355 9	N	323	376 1		638	
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2060 2	314 9	N	285	190 1		733	
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2080 2	367 9	N	334	384 1		683	
06	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	1377 2	244 9	N	222	187 1		718	
07	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1499 2	264 9	N	240	374 1		584	
*08	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2641 2	255 9	N	232	82 1		734	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2418 X	1411	-0-	-1007	-0-	1311	2	100	9	N	91			421
04		1500 X	899	-0-	-601	-0-	841	2	58	9	N	53			474
05		1457 X	1448	-0-	-9	-0-	1226	2	222	9	N	202	175	1	501
06		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2686	2	277	9	N	252	383	1	370
07		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2710	2	230	9	N	209	184	1	395
*08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3163	2	235	9	N	214	325	1	284

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
03		5022 X	4908	-0-	-114	-0-	4625	2	283	9	N	257	192	1	752
04		4590 X	4423	-0-	-167	-0-	4186	2	237	9	N	215	378	1	589
05		4743 X	4350	-0-	-393	-0-	4091	2	259	9	N	235	192	1	632
06		4590 X	3676	-0-	-914	-0-	3443	2	233	9	N	212	192	1	652
07		4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	3664	2	232	9	N	211	194	1	669
08		4898 X	3814	-0-	-1084	-0-	3613	2	201	9	N	183	321	1	531

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
03		4960 X	3951	-0-	-1009	-0-	3776	2	175	9	N	159	190	1	805
04		4800 X	3525	-0-	-1275	-0-	3422	2	103	9	N	94	177	1	722
05		4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	3514	2	109	9	N	99			821
06		4680 X	3350	-0-	-1330	-0-	3251	2	99	9	N	90			911
07		4247 X	2852	-0-	-1395	-0-	2772	2	80	9	N	73	274	1	710
08		3937 X	3318	-0-	-619	-0-	3224	2	94	9	N	85	193	1	602

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322															
03		1643 X	1406	-0-	-237	-0-	1262	2	144	9	N	131			494
04		1590 X	1335	-0-	-255	-0-	1222	2	113	9	N	103	194	1	403
05		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1635	2	196	9	N	178	192	1	389
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1284	2	123	9	N	112	175	1	326
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	6	185	1	147
08		1829 N	714	-0-	-1115	-0-	648	2	66	9	N	60			207

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A															
03		4508 X	3413	-0-	-1095	-0-	3129	2	284	9	N	258	178	1	870
04		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3177	2	270	9	N	245	365	1	750
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2909	2	221	9	N	201	191	1	760
06		2730 X	2169	-0-	-561	-0-	2040	2	129	9	N	117	191	1	686
07		2821 X	2295	-0-	-526	-0-	2173	2	122	9	N	111			797
08		2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2339	2	132	9	N	120	194	1	723

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692															
03		3782 X	1865	-0-	-1917	-0-	1267	2	598	9	N	544	561	1	2290
04		3660 X	2814	-0-	-846	-0-	2220	2	594	9	N	540	369	1	2461
05		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	3784	2	842	9	N	765	1075	1	2151
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	2957	2	585	9	N	532	562	1	2121
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3112	2	669	9	N	608	578	1	2151
08		4278 X	3932	-0-	-346	-0-	3261	2	671	9	N	610	661	1	2100

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088															
03		8618 X	8549	-0-	-69	-0-	7820	2	729	9	N	663	770	1	2338
04		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	6821	2	568	9	N	516	480	1	2374
05		9827 X	7392	-0-	-2435	-0-	6876	2	516	9	N	469	581	1	2262
06		9510 X	8367	-0-	-1143	-0-	7664	2	703	9	N	639	629	1	2272
07		9827 X	7781	-0-	-2046	-0-	7229	2	552	9	N	502	518	1	2256
08		8556 X	6350	-0-	-2206	-0-	6075	2	275	9	N	250	192	1	2314

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			
03	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	2942 2	230 9	N	209		191 1	510
04	3540 X	3176	-0-	-364	-0-	2942 2	234 9	N	213		166 1	557
05	3658 X	3139	-0-	-519	-0-	2922 2	217 9	N	197		193 1	561
06	3150 X	2378	-0-	-772	-0-	2212 2	166 9	N	151		140 1	572
07	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	2214 2	136 9	N	124		185 1	511
08	3286 X	2293	-0-	-993	-0-	2177 2	116 9	N	105		185 1	431

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072												
03	5704 X	5246	-0-	-458	-0-	5060 2	186 9	N	169		295 1	718
04	5400 X	4845	-0-	-555	-0-	4643 2	202 9	N	184		190 1	712
05	5580 X	5167	-0-	-413	-0-	4973 2	194 9	N	176		190 1	698
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5063 2	175 9	N	159		191 1	666
07	5301 X	4240	-0-	-1061	-0-	4119 2	121 9	N	110		190 1	586
08	5239 X	4687	-0-	-552	-0-	4534 2	153 9	N	139		115 1	610

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664												
03	3751 X	2788	-0-	-963	-0-	2609 2	179 9	N	163			1267
04	3300 X	3151	-0-	-149	-0-	2898 2	253 9	N	230		182 1	1315
05	3317 X	2312	-0-	-1005	-0-	2209 2	103 9	N	94		428 1	981
06	3210 X	2390	-0-	-820	-0-	2189 2	201 9	N	183		193 1	971
07	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	2874 2	248 9	N	225		134 1	1062
08	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2730 2	238 9	N	216		385 1	893

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
03	4712 X	3309	-0-	-1403	-0-	3129 2	180 9	N	164		385 1	75
04	3390 X	573	-0-	-2817	-0-	489 2	84 9	N	76			151
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-	N	52		177 1	26
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2372 2	330 9	N	300		189 1	137
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3650 2	382 9	N	347		269 1	215
*08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3931 2	377 9	N	343		435 1	123

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272												
03	1953 X	358	-0-	-1595	-0-	313 2	45 9	N	41			735
04	1650 X	230	-0-	-1420	-0-	224 2	6 9	N	5			740
05	1705 X	901	-0-	-804	-0-	821 2	80 9	N	73			813
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2120 2	108 9	N	98			911
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2678 2	389 9	N	354		181 1	1084
*08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2677 2	351 9	N	319		581 1	822

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597												
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-	N	-0-			1411
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-	-0-	N	37			1448
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	N	4		188 1	1264
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	57			1321
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	40			1361
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	38 2	67 9	N	61			1422

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128												
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3375 2	333 9	N	303		370 1	843
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3316 2	296 9	N	269		185 1	927
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3188 2	204 9	N	185		185 1	927
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2721 2	189 9	N	172		192 1	907
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3516 2	283 9	N	257		358 1	806
*08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3169 2	191 9	N	174		200 1	780

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		3627 X	3235	-0-	-392	-0-	2866	2	369	9	N	1505
04		3570 X	3201	-0-	-369	-0-	2806	2	395	9	N	1559
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3203	2	531	9	N	1658
06		3570 X	2797	-0-	-773	-0-	2464	2	333	9	N	1411
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3040	2	421	9	N	1394
08		3689 X	3165	-0-	-524	-0-	2782	2	383	9	N	1380

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747												
03		5518 X	4380	-0-	-1138	-0-	4182	2	198	9	N	1239
04		4800 X	4399	-0-	-401	-0-	4150	2	249	9	N	1182
05		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4231	2	268	9	N	1049
06		4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3323	2	188	9	N	1030
07		4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	3301	2	174	9	N	1188
08		4557 X	3120	-0-	-1437	-0-	2909	2	211	9	N	993

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962												
03		2077 X	1765	-0-	-312	-0-	1179	2	586	9	N	2506
04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1805	2	573	9	N	2463
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2179	2	722	9	N	2375
06		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	1985	2	636	9	N	2385
07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	1962	2	609	9	N	2523
*08		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2008	2	688	9	N	2383

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113												
03		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2058	2	98	9	N	384
04		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1997	2	136	9	N	330
05		2108 X	2091	-0-	-17	-0-	2016	2	75	9	N	398
06		2100 N	1474	-0-	-626	-0-	1411	2	63	9	N	268
07		2201 N	493	-0-	-1708	-0-	419	2	74	9	N	335
08		2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1818	2	94	9	N	347

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443												
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723												
03		7068 X	6450	-0-	-618	-0-	6314	2	136	9	N	644
04		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11671	2	364	9	N	603
05		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10667	2	323	9	N	535
06		6840 X	5669	-0-	-1171	-0-	5536	2	133	9	N	656
07		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8842	2	216	9	N	658
08		7068 X	5622	-0-	-1446	-0-	5471	2	151	9	N	606

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892												
03		4092 X	3913	-0-	-179	-0-	3511	2	402	9	N	982
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3639	2	388	9	N	978
05		4340 X	4027	-0-	-313	-0-	3665	2	362	9	N	929
06		4200 X	3800	-0-	-400	-0-	3478	2	322	9	N	1030
07		4340 X	3867	-0-	-473	-0-	3538	2	329	9	N	940
08		4154 X	2070	-0-	-2084	-0-	1901	2	169	9	N	901

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		5270 X	4633	-0-	-637	-0-	4050	2	583	9	N	2131
04		5100 X	4496	-0-	-604	-0-	3912	2	584	9	N	2284
05		4991 X	4572	-0-	-419	-0-	3992	2	580	9	N	2265
06		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	3834	2	536	9	N	2198
07		4650 X	4066	-0-	-584	-0-	3554	2	512	9	N	2083
08		4650 X	4446	-0-	-204	-0-	3993	2	453	9	N	2092

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1095
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1095
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1097
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1097
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1097
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1097

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
03		10509 X	9178	-0-	-1331	-0-	8889	2	289	9	N	647
04		10170 X	8914	-0-	-1256	-0-	8670	2	244	9	N	680
05		9858 X	9273	-0-	-585	-0-	8946	2	327	9	N	787
06		8910 X	8425	-0-	-485	-0-	8216	2	209	9	N	608
07		9207 X	6396	-0-	-2811	-0-	6264	2	132	9	N	629
08		9269 X	7360	-0-	-1909	-0-	7173	2	187	9	N	607

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
03		6603 X	6139	-0-	-464	-0-	5698	2	441	9	N	1407
04		6390 X	5924	-0-	-466	-0-	5510	2	414	9	N	1401
05		6603 X	5951	-0-	-652	-0-	5555	2	396	9	N	1386
06		6210 X	5796	-0-	-414	-0-	5429	2	367	9	N	1528
07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	5704	2	502	9	N	1364
08		6138 X	5908	-0-	-230	-0-	5535	2	373	9	N	1415

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
03		3255 X	2681	-0-	-574	-0-	2503	2	178	9	N	779
04		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	2965	2	250	9	N	814
05		3503 X	2882	-0-	-621	-0-	2677	2	205	9	N	809
06		3390 X	2975	-0-	-415	-0-	2803	2	172	9	N	965
07		3503 X	2448	-0-	-1055	-0-	2273	2	175	9	N	930
*08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3690	2	198	9	N	1110

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
03		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7170	2	361	9	N	997
04		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6457	2	349	9	N	762
05		6789 X	6517	-0-	-272	-0-	6154	2	363	9	N	903
06		7290 X	6021	-0-	-1269	-0-	5732	2	289	9	N	801
07		7533 X	6268	-0-	-1265	-0-	5979	2	289	9	N	1064
08		7533 X	4502	-0-	-3031	-0-	4304	2	198	9	N	1050

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
03		4154 X	3356	-0-	-798	-0-	3173	2	183	9	N	613
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3508	2	190	9	N	592
05		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3858	2	221	9	N	601
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3820	2	213	9	N	605
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3659	2	200	9	N	593
08		4092 X	3650	-0-	-442	-0-	3459	2	191	9	N	574

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2023	-0-	-829	-0-	1828	2	195	9	N	177	180	1	887
04	2760 X	2066	-0-	-694	-0-	1877	2	189	9	N	172	379	1	680
05	2666 X	2169	-0-	-497	-0-	1961	2	208	9	N	189			869
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1932	2	195	9	N	177	356	1	690
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2091	2	174	9	N	158			848
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2029	2	158	9	N	144	194	1	798

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
03	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2657	2	282	9	N	256	176	1	1116
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	2665	2	362	9	N	329	385	1	1060
05	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	2846	2	356	9	N	324	376	1	1008
06	3360 X	2884	-0-	-476	-0-	2556	2	328	9	N	298	372	1	934
07	3472 X	2908	-0-	-564	-0-	2574	2	334	9	N	304	230	1	1008
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2557	2	325	9	N	295	185	1	1118

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
03	3069 X	2246	-0-	-823	-0-	1902	2	344	9	N	313	380	1	1150
04	2730 X	2331	-0-	-399	-0-	1918	2	413	9	N	375	375	1	1150
05	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	1770	2	402	9	N	365	387	1	1128
06	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	1870	2	393	9	N	357	373	1	1112
07	2883 X	979	-0-	-1904	-0-	744	2	235	9	N	214	193	1	1133
08	2418 X	964	-0-	-1454	-0-	712	2	252	9	N	229	194	1	1168

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
03	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	9867	2	358	9	N	325	367	1	575
04	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8363	2	209	9	N	190	378	1	387
05	10261 X	9547	-0-	-714	-0-	9368	2	179	9	N	163			550
06	9930 X	8780	-0-	-1150	-0-	8594	2	186	9	N	169	191	1	528
07	10261 X	9852	-0-	-409	-0-	9642	2	210	9	N	191	246	1	473
08	10230 X	2027	-0-	-8203	-0-	2004	2	23	9	N	21	97	1	397

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
03	3534 X	3509	-0-	-25	-0-	3252	2	257	9	N	234	192	1	1324
04	3420 X	3368	-0-	-52	-0-	3128	2	240	9	N	218	382	1	1160
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3283	2	257	9	N	234	188	1	1206
06	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	2953	2	226	9	N	205	189	1	1222
07	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	3065	2	211	9	N	192	368	1	1046
08	3534 X	3002	-0-	-532	-0-	2794	2	208	9	N	189	112	1	1123

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
03	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	3925	2	352	9	N	320	193	1	1484
04	4380 X	4004	-0-	-376	-0-	3697	2	307	9	N	279	190	1	1573
05	4371 X	4181	-0-	-190	-0-	3834	2	347	9	N	315	552	1	1336
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4369	2	323	9	N	294	185	1	1445
07	4278 X	4150	-0-	-128	-0-	3817	2	333	9	N	303	194	1	1554
08	4278 X	4172	-0-	-106	-0-	3838	2	334	9	N	304	380	1	1478

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3009	2	314	9	N	285	379	1	298
04	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	2909	2	316	9	N	287	195	1	390
05	3689 X	3172	-0-	-517	-0-	2868	2	304	9	N	276	368	1	298
06	3570 X	2952	-0-	-618	-0-	2693	2	259	9	N	235	191	1	342
07	3348 X	2915	-0-	-433	-0-	2671	2	244	9	N	222	386	1	178
08	3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2601	2	228	9	N	207	186	1	199

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2263 N	1939	-0-	-324	-0-	1646	2	293	9	N	61
04		1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1677	2	215	9	N	72
05		2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1719	2	204	9	N	67
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1659	2	178	9	N	39
07		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1752	2	164	9	N	98
*08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2046	2	179	9	N	76

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3398	2	363	9	N	341
04		2910 X	2832	-0-	-78	-0-	2535	2	297	9	N	424
05		1612 X	1486	-0-	-126	-0-	1332	2	154	9	N	189
06		1560 X	1317	-0-	-243	-0-	1176	2	141	9	N	317
07		3007 X	1789	-0-	-1218	-0-	1613	2	176	9	N	284
08		3007 X	1476	-0-	-1531	-0-	1325	2	151	9	N	231

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3307	2	316	9	N	383
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3368	2	308	9	N	280
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3464	2	320	9	N	380
06		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3416	2	289	9	N	266
07		3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3408	2	268	9	N	202
08		3751 X	3730	-0-	-21	-0-	3435	2	295	9	N	205

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	801	2	398	9	N	721
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	965	2	371	9	N	780
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	923	2	374	9	N	739
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	812	2	337	9	N	676
07		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	895	2	365	9	N	610
*08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1027	2	416	9	N	544

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
03		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1176	2	62	9	N	140
04		1230 N	1115	-0-	-115	-0-	1017	2	98	9	N	229
05		1302 N	938	-0-	-364	-0-	895	2	43	9	N	87
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N	123
07		1147 N	884	-0-	-263	-0-	827	2	57	9	N	175
08		930 N	517	-0-	-413	-0-	492	2	25	9	N	36

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2245	2	219	9	N	326
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2268	2	172	9	N	288
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1980	2	169	9	N	442
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2046	2	143	9	N	388
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1888	2	116	9	N	311
*08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2074	2	163	9	N	275

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
03		3317 X	2437	-0-	-880	-0-	2117	2	320	9	N	166
04		3210 X	2266	-0-	-944	-0-	1999	2	267	9	N	213
05		3193 X	2457	-0-	-736	-0-	2282	2	175	9	N	177
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3115	2	314	9	N	79
07		2573 X	1553	-0-	-1020	-0-	1066	2	487	9	N	332
08		2449 X	2401	-0-	-48	-0-	2162	2	239	9	N	174

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		4898 X	3709	-0-	-1189	-0-	3538	2	171	9	N	238
04		4740 X	2595	-0-	-2145	-0-	2485	2	110	9	N	338
05		4898 X	2189	-0-	-2709	-0-	2088	2	101	9	N	430
06		4230 X	1935	-0-	-2295	-0-	1824	2	111	9	N	349
07		4371 X	1869	-0-	-2502	-0-	1803	2	66	9	N	232
08		3720 X	1289	-0-	-2431	-0-	1200	2	89	9	N	313

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	85
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	247
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	164
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	404
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4796	2	108	9	N	115
04		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6262	2	201	9	N	112
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6225	2	206	9	N	115
06		5970 X	5412	-0-	-558	-0-	5269	2	143	9	N	245
07		6169 X	5840	-0-	-329	-0-	5698	2	142	9	N	106
08		6169 X	5549	-0-	-620	-0-	5413	2	136	9	N	46

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
03		2325 X	2196	-0-	-129	-0-	2084	2	112	9	N	392
04		2250 X	2132	-0-	-118	-0-	2014	2	118	9	N	307
05		2294 X	2230	-0-	-64	-0-	2105	2	125	9	N	230
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	2	90	9	N	312
07		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	1959	2	96	9	N	220
08		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	1733	2	80	9	N	293

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
03		1457 X	1057	-0-	-400	-0-	567	2	490	9	N	351
04		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	860	2	601	9	N	362
05		1457 X	644	-0-	-813	-0-	244	2	400	9	N	562
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	692	2	593	9	N	216
07		1519 N	678	-0-	-841	-0-	382	2	296	9	N	139
*08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	280	2	485	9	N	293

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2378	2	224	9	N	328
04		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2029	2	179	9	N	491
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2256	2	175	9	N	470
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1926	2	133	9	N	403
07		2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2056	2	138	9	N	408
08		2418 N	2128	-0-	-290	-0-	2005	2	123	9	N	339

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
03		2170 X	903	-0-	-1267	-0-	565	2	338	9	N	422
04		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2418	2	272	9	N	471
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3327	2	312	9	N	571
06		3000 N	3069	-0-	69	69	2821	2	248	9	N	434
07		3100 N	3237	-0-	137	206	2996	2	241	9	N	306
*08		2913 X	2707	-0-	-206	-0-	2490	2	217	9	N	320

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803													
HAGERMAN		WELL #: 7070H		RRCID -> 289601		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		64				Y	-0-				-0-
06	T. A.	22	-0-	22		86	22	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	6	-0-	6		92	6	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	7	-0-	7		99	7	2		Y	-0-				-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A							
03	10447 X	4149	-0-	-6298		-0-	4149	2		Y	-0-				-0-
04	6759 X	6759	-0-	-0-		-0-	6759	2		Y	-0-				-0-
05	8291 X	8291	-0-	-0-		-0-	8291	2		Y	-0-				-0-
06	11835 X	11835	-0-	-0-		-0-	11835	2		Y	-0-				-0-
07	11922 X	11922	-0-	-0-		-0-	11922	2		Y	-0-				-0-
08	7316 X	6534	-0-	-782		-0-	6534	2		Y	-0-				-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687							
03	20925 X	18041	-0-	-2884		-0-	18041	2		Y	-0-				-0-
04	20250 X	17127	-0-	-3123		-0-	17127	2		Y	-0-				-0-
05	18325 X	14107	-0-	-4218		-0-	14107	2		Y	-0-				-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-		-0-	3032	2		Y	-0-				-0-
07	12865 X	9806	-0-	-3059		-0-	9806	2		Y	-0-				-0-
*08	13674 X	13674	-0-	-0-		-0-	13674	2		Y	-0-				-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828							
03	24081 X	24081	-0-	-0-		-0-	24081	2		Y	-0-				-0-
04	19599 X	19599	-0-	-0-		-0-	19599	2		Y	-0-				-0-
05	20892 X	20892	-0-	-0-		-0-	20892	2		Y	-0-				-0-
06	22044 X	22044	-0-	-0-		-0-	22044	2		Y	-0-				-0-
07	24294 X	24294	-0-	-0-		-0-	24294	2		Y	-0-				-0-
*08	25481 X	25481	-0-	-0-		-0-	25481	2		Y	-0-				-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826							
03	11997 X	10894	-0-	-1103		-0-	10894	2		Y	-0-				-0-
04	11944 X	11944	-0-	-0-		-0-	11944	2		Y	-0-				-0-
05	12771 X	12771	-0-	-0-		-0-	12771	2		Y	-0-				-0-
06	10498 X	10498	-0-	-0-		-0-	10498	2		Y	-0-				-0-
07	11160 X	10754	-0-	-406		-0-	10754	2		Y	-0-				-0-
08	11160 X	10740	-0-	-420		-0-	10740	2		Y	-0-				-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330
03	17732 X	16452	-0-	-1280	-0-	16452	2		Y	-0-	-0-
04	17160 X	15731	-0-	-1429	-0-	15731	2		Y	-0-	-0-
05	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2		Y	-0-	-0-
06	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2		Y	-0-	-0-
07	16461 X	16047	-0-	-414	-0-	16047	2		Y	-0-	-0-
08	16895 X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2		Y	-0-	-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158
03	10602 X	9593	-0-	-1009	-0-	253	1	9340	2	Y	-0-
04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	277	1	10097	2	Y	-0-
05	11067 X	10627	-0-	-440	-0-	273	1	10354	2	Y	-0-
06	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	251	1	9367	2	Y	-0-
07	11067 X	10458	-0-	-609	-0-	283	1	10175	2	Y	-0-
08	10726 X	9724	-0-	-1002	-0-	248	1	9476	2	Y	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SCOTT, MARY L.		WELL #:		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.20689 - 21429
03	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	31	1	1762	2	N	-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	-0-
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1763	2	N	-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	30
04	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2		Y	-0-	30
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-	30
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-	30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	30
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		Y	-0-	30

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.//		61691 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803								
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R	RRCID -> 213557	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 21640	PERF.14442	- 15429			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2070 2			321
04		2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1862 2			321
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2			321
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			321
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2			321
08		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022 2			321

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
NECTAR		WELL #: 1	RRCID -> 213926	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 18402	PERF.17812	- 18076			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
DAVIS, E. T.		WELL #: 1	RRCID -> 077432	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF.19097	- 20492			
03	5642 #	4687	-0-	-955	-0-	4687 2	Y	-0-		-0-
04	4620 #	4592	-0-	-28	-0-	4592 2	Y	-0-		-0-
05	4712 #	4607	-0-	-105	-0-	4607 2	Y	-0-		-0-
06	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	Y	-0-		-0-
07	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2	Y	-0-		-0-
*08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2	Y	-0-		-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
BRYANT		WELL #: 1022	RRCID -> 084053	COMPL. DATE 06/21/1979	TOTAL DEPTH 24600	PERF.19182	- 19947			
03	31930	22454	-0-	-9476	-0-	22454 2	Y	-0-		-0-
04	30900	22706	-0-	-8194	-0-	22706 2	Y	-0-		-0-
05	23994 #	22789	-0-	-1205	-0-	22789 2	Y	-0-		-0-
06	24174	22797	-0-	-1377	-0-	22797 2	Y	-0-		-0-
07	23154	22644	-0-	-510	-0-	22644 2	Y	-0-		-0-
*08	22952	22543	-0-	-409	-0-	22543 2	Y	-0-		-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783								
OLD HIGHWAY		WELL #: 203374	RRCID -> 203374	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 13875	PERF.13172	- 13520			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005										

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
DUNN				WELL #:	1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12406 - 12560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	47	-0-	47	58	47	1			N	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		62	

SIMS				WELL #:	2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605 - 12750		
03	14B2 EXT	47	-0-	47	58	47	1			N	-0-		90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		90	

DUNN				WELL #:	2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520		
03	14B2 EXT	47	-0-	47	58	47	1			N	-0-		73	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		73	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		73	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		73	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		73	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		73	

DUNN				WELL #:	3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430		
03	14B2 EXT	47	-0-	47	58	47	1			N	-0-		59	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		59	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		59	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-		59	

EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
SIMS				WELL #:	1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.12768 - 12792		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12732 - 12850		
03	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-		18	
04	930 X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-		18	
05	899 X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-		18	
06	1200 N	552	-0-	-648	-0-	552	2			N	-0-		18	
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-		18	
08	713 N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-		18	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)				M		AMT CODE	
03	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	2	N	-0-		25
04	120 N	112	-0-	-8	-0-		112	2	N	-0-		25
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2	N	-0-		25
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-		25
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2	N	-0-		25
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		25

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680	
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		3462	2	N	-0-		25
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651	2	N	-0-		25
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-		3570	2	N	-0-		25
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		2951	2	N	-0-		25
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2775	2	N	-0-		25
*08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		2794	2	N	-0-		25

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2	N	-0-		40
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2	N	-0-		40
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2	N	-0-		40
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2	N	-0-		40
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2	N	-0-		40
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-		40

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-		53
04	180 X	137	-0-	-43	-0-		137	2	N	-0-		53
05	186 X	178	-0-	-8	-0-		178	2	N	-0-		53
06	330 N	109	-0-	-221	-0-		109	2	N	-0-		53
07	155 N	122	-0-	-33	-0-		122	2	N	-0-		53
08	186 N	125	-0-	-61	-0-		125	2	N	-0-		53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718	
03	1612 X	1136	-0-	-476	-0-		1136	2	N	-0-		32
04	1560 X	736	-0-	-824	-0-		736	2	N	-0-		32
05	961 X	751	-0-	-210	-0-		751	2	N	-0-		32
06	1110 N	563	-0-	-547	-0-		563	2	N	-0-		32
07	775 N	536	-0-	-239	-0-		536	2	N	-0-		32
08	744 N	520	-0-	-224	-0-		520	2	N	-0-		32

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
CRADDOCK				WELL #:	1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	1864	3	172	9	N	156	185	1	33
04		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2174	3	246	9	N	224			257
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			257
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	N	1	189	1	69
07		3100 N	4995	-0-	1895	1895	4988	3	7	9	N	6			75
*08		3100 N	4898	-0-	1798	3693	4898	3			N	-0-			75

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: WHEELER					
HUNTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13617 - 13665		
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			91
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			91
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	549	2	7	9	N	6			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			97
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
BUD HOGAN SWD 44				WELL #:	2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4650 - 6100		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	6866 - 6870		
03		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			33
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			33
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			33
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			33
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			33
*08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			33

SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 6920		
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1338	2	57	9	N	52	82	1	215
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1173	2	51	9	N	46			261
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	N	39			300
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2167	2	46	9	N	42	65	1	277
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2340	2	46	9	N	42			319
*08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2500	2	47	9	N	43			362

MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #:	2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	4176 - 4196		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6860 -	6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 -	4160	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771										
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 -	12340	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PATTERSON 45		WELL #:			RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 -	11760	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012														
LOHBERGER 44		WELL #:			RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 -	11928	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012														
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 -	8186	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			201
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			201
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			201
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			201
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			201
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			201

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		//CONT.//		62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602						
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID -> 186416	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #:		3 U	RRCID -> 034326	COMPL. DATE 03/29/1964	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7100 - 7122		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M	RRCID -> 036294	COMPL. DATE 11/26/1964	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 7089 - 7205		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 043624	COMPL. DATE 01/10/1968	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914 - 7198		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 126801	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 7113 - 7125		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 195576	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7040 - 7060		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105	N	-0-		107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105	N	NO RPT		107

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1 2442 2	N	-0-		133
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	30	1 2648 2	N	-0-		133
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	31	1 2407 2	N	-0-		133
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	30	1 2585 2	N	-0-		133
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	31	1 2613 2	N	-0-		133
*08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1 2445 2	N	-0-		133

WYNN		WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258			
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1 669 2	N	-0-		57
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	30	1 482 2	N	-0-		57
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	31	1 490 2	N	-0-		57
06	690 N	224	-0-	-466	-0-	25	1 199 2	N	-0-		57
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31	1 1228 2	N	-0-		57
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1 1054 2	N	6		63
						7	9				

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 147569		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277	
HEIL											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORN		WELL #: 3		RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330			
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	65	1 336 2	N	-0-		60
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1 326 2	N	-0-		60
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	65	1 336 2	N	-0-		60
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	65	1 312 2	N	-0-		60
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	65	1 288 2	N	-0-		60
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	65	1 292 2	N	-0-		60

GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		737 N	737	-0-	-0-	130 1	607 2		N	-0-			92
04		720 N	707	-0-	-13	130 1	577 2		N	-0-			92
05		744 N	719	-0-	-25	130 1	589 2		N	-0-			92
06		720 N	682	-0-	-38	130 1	552 2		N	-0-			92
07		744 N	687	-0-	-57	130 1	557 2		N	-0-			92
08		713 N	686	-0-	-27	130 1	556 2		N	-0-			92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
03		2480 N	2287	-0-	-193	45 1	2242 2		N	-0-			154
04		2370 N	2116	-0-	-254	45 1	2071 2		N	-0-			154
05		2418 N	2121	-0-	-297	45 1	2076 2		N	-0-			154
06		2220 N	2095	-0-	-125	45 1	2050 2		N	-0-			154
07		2201 N	1025	-0-	-1176	28 1	997 2		N	-0-			154
08		2108 N	503	-0-	-1605	45 1	458 2		N	-0-			154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487	
03		1580 N	1580	-0-	-0-	1574 2	6 9		Y	5			88
04		1050 N	-0-	-0-	-1050				Y	-0-			88
05		DLQ G-10	156	-0-	156	156 2			Y	-0-			88
06		DLQ G-10	-0-	-0-	156				Y	-0-			88
07		DLQ G-10	176	-0-	176	176 2			Y	-0-			88
08		DLQ G-10	2355	-0-	2355	2687 2	13 9		Y	12			100

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
03		1767 N	1721	-0-	-46	1721 2			N	-0-			43
04		1920 N	754	-0-	-1166				N	-0-			43
05		2173 N	2173	-0-	-0-	2165 2	8 9		N	7			50
06		1781 N	1781	-0-	-0-	1778 2	3 9		N	3			53
07		1706 N	1706	-0-	-0-	1706 2			N	-0-			53
08		2108 N	1772	-0-	-336	1772 2			N	-0-			53

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036						
MORRISON				WELL #:	RRCID -> 095864	COMPL. DATE 04/16/1981	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10442	- 10450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006										

KILLEBREW				WELL #:	RRCID -> 153788	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10522	- 10588	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212

LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	RRCID -> 076994	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10542	- 10659	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-				WELL #:	RRCID -> 124880	COMPL. DATE 08/12/1987	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10549	- 10702	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON, MARY T. -L-				WELL #:	RRCID -> 154077	COMPL. DATE 02/02/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10524	- 10532	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		65
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		65
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	RRCID -> 209369	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10846	- 10854	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		218
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 1	N	-0-		218
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		218
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		218
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		218
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	3 2	218

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10302 - 10310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
CARRIE				WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532		
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	62	1	4378	2	N	80			217
							88	9							
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	60	1	4209	2	N	24			241
							26	9							
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	62	1	4301	2	N	45			286
							50	9							
06		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	60	1	3996	2	N	13			299
							14	9							
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	62	1	4171	2	N	232	195	1	336
							255	9							
*08		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	62	1	4245	2	N	16			162
							18	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HODGES "D"				WELL #:	2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
ADAMS RANCH				WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510 - 10586		
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
*08		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10268 - 10276		
03		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-			43
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			43
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			43
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			43
07		1271 N	981	-0-	-290	-0-	981	2			N	-0-			43
08		1240 N	133	-0-	-1107	-0-	133	2			N	-0-			43

CONRAD				WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008		
03		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6145	2	47	9	N	43			371
04		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5849	2	41	9	N	37	170	1	238
05		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5982	2	25	9	N	23			261
06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5681	2	23	9	N	21			282
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5764	2	20	9	N	18			300
*08		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5675	2	23	9	N	21			321

MORRISON RANCH (MORROW UP.)										63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429				
MORRISON -D-										WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602 - 10487
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MORRISON, MARY T. -E-										WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364 - 9378
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORRISON -D-										WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686 - 9693
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.										206036				
KILLEBREW										WELL #: 1 L	RRCID -> 043682	COMPL. DATE 12/27/1966	TOTAL DEPTH 10696	PERF. N/A
03		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORRISON										WELL #: 1183A	RRCID -> 256472	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9516 - 9528
03		6386 X	6385	-0-	-1	-0-	6385	2	N	-0-			894	
04		6270 X	6188	-0-	-82	-0-	6188	2	N	-0-			894	
05		6479 X	6064	-0-	-415	-0-	6046	2	N	18	9		910	
06		6270 X	6141	-0-	-129	-0-	6128	2	N	13	9		922	
07		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6315	2	N	13	9		934	
08		6386 X	6293	-0-	-93	-0-	6283	2	N	10	9	178 1	765	

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084				
HODGES C										WELL #: 4103	RRCID -> 166111	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 10379	PERF. 9330 - 9344
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			90	
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	88	1	2	
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			2	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			2	
07		341 N		-0-	-341	-0-			N	-0-			2	
08		341 N		-0-	-341	-0-			N	-0-			2	

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9132 - 10488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			56
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803				CNTY: ROBERTS			
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9280 - 9306
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			270

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		701613							
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8932 - 9270
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438							
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10634 - 10646
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9388 - 9450
03	4464 X	2853	-0-	-1611	-0-	2853 2	N	-0-			74
04	4470 X	3804	-0-	-666	-0-	3804 2	N	-0-			74
05	4619 X	3827	-0-	-792	-0-	3827 2	N	-0-			74
06	4290 X	3516	-0-	-774	-0-	3516 2	N	-0-			74
07	3937 X	2194	-0-	-1743	-0-	2194 2	N	-0-			74
08	3937 X	1571	-0-	-2366	-0-	1571 2	N	-0-			74

KILLEBREW		WELL #:		5	RRCID ->	276905	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9530 - 9563
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)			63068	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
FLOWERS			WELL #:	2	RRCID ->	127110	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9699 - 9720		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

MORSE (CLEVELAND)			63094	300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
HART			WELL #:	1	RRCID ->	055593	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5876 - 5886		
03		267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	256	2	11	9	N	10	110
04		210 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-	110
05		31 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-	110
06		270 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-270				N	-0-	110
07		155 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-	110
08		3 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	110

NORTH MORSE			WELL #:	2	RRCID ->	246524	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5976 - 5986		
03		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			Y		26	75	1
04		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			Y		15		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		23		108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		21	72	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		23		80
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT		80

MORSE (CLEVELAND S.)			63094	306	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
DOROTHY 6			WELL #:	1H	RRCID ->	282244	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6180 - 9882		
03		4681 #	2710	-0-	-1971		-0-	2568	2	142	9	N	129	175
04		3990 #	-0-	-0-	-3990		-0-					N	-0-	95
05		3720 #	3	-0-	-3717		-0-	3	2			N	-0-	78
06		3540 #	-0-	-0-	-3540		-0-					N	-0-	78
07		3131 #	-0-	-0-	-3131		-0-					N	-0-	78
08		2697 #	NO RPT	-0-	-2697		-0-					N	NO RPT	78

MORSE, N. (CLEVELAND)			63096	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC			339771											
CATOR, NOBLE			WELL #:	3	RRCID ->	097252	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5752 - 5764		
03		248 N	-0-	-0-	-248		-0-			N		-0-		-0-
04		230 N	-0-	-0-	-230		-0-			N		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					04/24/2020									
P/A					04/24/20									

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
HUDSON 6			WELL #:	1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5832 - 5982		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N		-0-		55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT		55

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS				049748								
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 - 3106	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 - 3088	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204	
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
03	2480 N	380	-0-	-2100	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
03	1085 X	464	-0-	-621	-0-	464	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 X	390	-0-	-695	-0-	390	2	N	-0-			-0-
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
07	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2944 - 3068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3016 - 3200
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2982 - 3186
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2		N	-0-		-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3018 - 3102
03	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
05	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 - 3112
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
05		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	Y	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-			-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	246	-0-	-1118	-0-	246 3	N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION BOARD				088628								
		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
05		279 N	154	-0-	-125	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
*08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.				487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146	
03		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	2240 2	N	-0-			-0-
04		2250 N	2205	-0-	-45	-0-	2205 2	N	-0-			-0-
05		2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
06		2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986 2	N	-0-			-0-
08		1922 N	199	-0-	-1723	-0-	199 2	N	-0-			-0-

PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
03		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1592 2	N	-0-			-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1411	-0-	-201	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	141	-0-	-1223	-0-	141 2	N	-0-			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC				519562								
MCCLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562														
HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FISHER		WELL #: 1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305								
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 053300		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142								
03	1054	N	769	-0-	-285	-0-	769	2		N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2		N	-0-					-0-
07	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2		N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-					-0-

MCCLOY		WELL #: 2067		RRCID -> 053609		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038								
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-					-0-

HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124								
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-

HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106								
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562												
PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114							
03	1038	N	1038	-0-	-0-		1038	2		N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-		811	2		N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-		408	2		N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-		392	2		N	-0-					-0-
07	372	N	174	-0-	-198		174	2		N	-0-					-0-
08	372	N	120	-0-	-252		120	2		N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098							
03	620	N	-0-	-0-	-620					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1		1	2		N	-0-					-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084							
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 1016	RRCID -> 055258	COMPL. DATE 03/25/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3052							
03	91	N	91	-0-	-0-		91	2		N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5		85	2		N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24		38	2		N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5		8	2		N	-0-					-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 207	RRCID -> 055540	COMPL. DATE 05/21/1973	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3048	- 3108							
03	54	N	54	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10		50	2		N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8		23	2		N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3		5	2		N	-0-					-0-

MCCLOY				WELL #: 3067	RRCID -> 148046	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2992	- 3094							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562														
PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046								
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076								
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054								
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128								
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3010	-	3081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3060	-	3080
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-				-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-				-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-				-0-
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-				-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-				-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3042	-	3120
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-				-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-				-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-				-0-
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-				-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-				-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3031	-	3091
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-				-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-				-0-
07		651 N	409	-0-	-242	-0-	409 2		N	-0-				-0-
*08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-				-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3065	-	3080
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-				-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-				-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-				-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3026	-	3040
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-				-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-				-0-
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-				-0-
07		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 2		N	-0-				-0-
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-				-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3090	-	3134
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562								
FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 - 3058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	252	-0-	-368	-0-	252	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3060	
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 - 3084	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 - 3020	
03		310 N	17	-0-	-293	-0-	17	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 - 3145	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 - 3110	
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		7066	RRCID ->	197536	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038 - 3097	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
07		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-		-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562									
WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316			
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-		-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2		N	-0-		-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110			
03	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-		-0-

PREALL		WELL #: 7065		RRCID -> 216383		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133			
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-		-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #: 707		RRCID -> 216884		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132			
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 - 3090	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 - 3112	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 - 3121	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 - 3202	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 130056		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	14	1			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					18
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	2	2	2	9	N	2					20

GOCHNAUR		WELL #: 1		RRCID -> 134029		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR		WELL #: 2		RRCID -> 134031		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208								
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 3		RRCID -> 135074		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208		
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226		
03		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

OWNBEY				WELL #:	5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3032 - 3220		
03		403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

PITTMAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3062 - 3092		
03		527 N	120	-0-	-407	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2944 - 3104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3020 - 3206			
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3088 - 3199			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2220	-0-	2220	2220	2220	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1181	-0-	1181	3401	1181	2				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	553	-0-	553	3954	553	2				N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3007 - 3202			
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2				N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3100 - 3220			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3006 - 3186			
03	2108 N	947	-0-	-1161	-0-	947	2				N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-			-0-
05	2108 X	388	-0-	-1720	-0-	388	2				N	-0-			-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2				N	-0-			-0-
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				N	-0-			-0-
08	961 X	938	-0-	-23	-0-	938	2				N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	3018 - 3212			
03	496 N	169	-0-	-327	-0-	169	2				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				N	-0-			-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CATOR -B-				WELL #: 2	RRCID -> 158966	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3060	- 3192						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -A-				WELL #: 3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027	- 3222						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -E-				WELL #: 1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196						
03	715 X	624	-0-	-91	-0-	624 2				N	-0-				-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05	434 X	187	-0-	-247	-0-	187 2				N	-0-				-0-
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2				N	-0-				-0-
07	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2				N	-0-				-0-
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2				N	-0-				-0-

CATOR -E-				WELL #: 2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	- 3211						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PITTMAN B				WELL #: 1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	- 3730						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTMAN A				WELL #: 2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050	- 3078						
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -E-				WELL #: 3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560						
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	N	4	2	1	3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5	6	1	2
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	3	1	1
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4	3	1	2
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	1	2
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	181	2	2	9	N	2	2	1	2

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 - 3218		
03	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

NANCY (TONKAWA)		WELL #:		1	RRCID ->	108232	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6377 - 6385		
MCGEE, TOM CORPORATION		ELDA ANN		549380										
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			22
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	5	-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20														

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	111522	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6354 - 6387		
MCGEE -1120-				701613										
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20														

NANCY (UPPER MORROW)		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 - 8507		
UNIT PETROLEUM COMPANY		MCGEE		64454 600										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 - 8179		
4P ENERGY TEXAS, LLC		PEARSON		65559 650										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364								
03	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	31	1	3025	2	N	-0-					95
04	2970 X	2957	-0-	-13	-0-	30	1	2927	2	N	-0-					95
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	N	-0-					95
06	2970 X	2801	-0-	-169	-0-	28	1	2773	2	N	-0-					95
07	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	25	1	2667	2	N	-0-					95
*08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	-0-					95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669														
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828								
03	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					26
04	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					26
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					26
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					26
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					26
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY		178450														
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550								
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					50
04	5460 X	4565	-0-	-895	-0-	4565	2			N	-0-					50
05	5642 X	4665	-0-	-977	-0-	4665	2			N	-0-					50
06	5070 X	4587	-0-	-483	-0-	4587	2			N	-0-					50
07	4991 X	4723	-0-	-268	-0-	4723	2			N	-0-					50
*08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
WOLF CREEK PARK		WELL #: 1564		RRCID -> 127535		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120								
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	62	1	300	2	N	-0-					21
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	58	1	296	2	N	-0-					21
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-					21
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	-0-					21
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	62	1	301	2	N	-0-					21
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	62	1	258	2	N	-0-					21

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
GRAVES OPERATING, LLC				325799							
POWERS, PERCY				WELL #: 3652	RRCID -> 079350	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7044	- 7116		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2018 - P/A 11/26/18											

POWERS				WELL #: 4652	RRCID -> 134227	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7161	- 7218		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2018 - P/A 12/03/18											

J-BREX COMPANY				427513	RRCID -> 197046	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6516	- 7510		
KING, LLOYD				WELL #: 1							
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			129
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			129
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			129
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	631 2	N	8 9		7	136
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	665 2	N	97 9		88	224
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	725 2	N	31 9		28	252

KING, LLOYD				WELL #: 2	RRCID -> 209059	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7510	- 7525		
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	557 2	N	1 9		1	211
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N			-0-	211
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 2	N			-0-	211
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2	N			-0-	211
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2	N			-0-	211
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499 2	N	3 9		3 168 1	46

KING B				WELL #: 1642	RRCID -> 254223	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7396	- 7520		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N			-0-	111
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N			-0-	111
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N			-0-	111
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N			-0-	111
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N			-0-	111
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N			-0-	111

JONES ENERGY, LLC				441132	RRCID -> 219321	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7692	- 9402		
MERYDITH 587				WELL #: 1H							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
PEERY "B"		WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4749

PEERY "B"		WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5757
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5757
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134 1	5623
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5623
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5623
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5623

PEERY "B"		WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3623

PEERY "B"		WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630			
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-		5377
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-	194 1	5183
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-	378 1	4805
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-	185 1	4620
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	1	N	-0-	385 1	4235
*08	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-	186 1	4049

PEERY "B"		WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660			
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4549	2	77 9	N	70	297
04	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5134	2	112 9	N	102	204
05	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5060	2	414 9	N	376	331
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	200	157
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5152	1	285 9	N	259	224
*08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4714	2	274 9	N	249	90

MEWBOURNE OIL COMPANY MORRIS		562560		WELL #: 4		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51 2	N	-0-	152
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46 2	N	-0-	152
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48 2	N	-0-	152
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	30	1	48 2	N	10	162
						11	9				
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53 2	N	-0-	162
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52 2	N	-0-	162

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1085 N	794	-0-	-291	-0-	31 1	763 2	N	-0-			517
04		930 N	844	-0-	-86	-0-	30 1	753 2	N	55	344 1		228
							61 9						
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31 1	949 2	N	95			323
							105 9						
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30 1	1088 2	N	57			380
							63 9						
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 2	N	79			459
							87 9						
08		1085 N	86	-0-	-999	-0-	3 1	77 2	N	5			464
							6 9						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	31 1	2508 2	N	40			321
							44 9						
04		3000 N	3873	-0-	873	873	30 1	3821 2	N	20	184 1		157
							22 9						
05		2957 N	2084	-0-	-873	-0-	31 1	2025 2	N	25			182
							28 9						
06		2400 N	1520	-0-	-880	-0-	30 1	1469 2	N	19			201
							21 9						
07		2480 X	1470	-0-	-1010	-0-	14 1	1428 2	N	25			226
							28 9						
08		2480 X	1562	-0-	-918	-0-	1553 2	9 9	N	8			234

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	46	1	291	2	N	-0-			10
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-			10
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	-0-			10
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	N	-0-			10
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	-0-			10
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-	10	7	-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

03	620 N	583	-0-	-37	-0-	62	1	521	2	N	-0-			90
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	60	1	500	2	N	-0-			90
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	62	1	518	2	N	-0-			90
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	60	1	472	2	N	-0-			90
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	62	1	464	2	N	-0-			90
08	589 N	516	-0-	-73	-0-	62	1	454	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084								
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		40
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-		40
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2	N	-0-		40
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		40
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		40
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		40

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	119358	COMPL. DATE	11/06/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7315 - 7332
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:	3649	RRCID ->	157014	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7278 - 7316
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #:	4651	RRCID ->	169699	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7156 - 7210
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:		3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7152 - 7170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7122 - 7158		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515		
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			10
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			10
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			10
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			10
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	3		N	-0-			10
08	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3		N	-0-			10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084													
COURSON PARNELL 474		WELL #:	4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7224 - 7322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		RRCID ->			114115			COMPL. DATE			10/15/1984			TOTAL DEPTH			9100			PERF.			7282 - 7350		
DANIEL		WELL #:																									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4											
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006																											

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID ->			104328			COMPL. DATE			10/31/1982			TOTAL DEPTH			1000			PERF.			7240 - 7330		
PARNELL		WELL #:																									
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	70	2	37	9	N	34					321											
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					321											
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					321											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321											
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					321											
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					321											

PARNELL 476		WELL #:		RRCID ->			208383			COMPL. DATE			02/06/2005			TOTAL DEPTH			7700			PERF.			7340 - 7364		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212											

PARNELL 475		WELL #:		RRCID ->			212031			COMPL. DATE			01/10/2006			TOTAL DEPTH			9220			PERF.			7320 - 8710		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	180	1			52											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52											

PARNELL 476		WELL #:		RRCID ->			212904			COMPL. DATE			04/04/2005			TOTAL DEPTH			7608			PERF.			7332 - 7443		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252											

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
PARNELL 476				WELL #:	5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7216 - 7318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
POWERS, PERCY				WELL #:	1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5720 - 5740
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2018 - P/A 12/07/18													

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5686
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	77	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	77	
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77	

TREGELLAS, W. T.				WELL #:	7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	5826 - 5846
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
MORGAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5810 - 5844
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHROP (MISS.)			66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
PARNELL BROS A			WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	46 1	1856 2	N	-0-		23	
04	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	60 1	1769 2	N	4		27	
						4 9						
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	62 1	1850 2	N	-0-		27	
06	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	60 1	1768 2	N	-0-		27	
07	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	62 1	1790 2	N	1		28	
						1 9						
08	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	62 1	1786 2	N	-0-		28	

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
ELLZEY, T. V. ESTATE			WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHROP (MORROW)			66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
COURSON-PARNELL 474			WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NOTLA (ATOKA)			66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
PARSELL, WARREN B.			WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999			TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARSELL, HUGH F.			WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	31 1	813 2	N	-0-		177
04		840 N	803	-0-	-37 B	-0-	30 1	773 2	N	-0-		177
05		806 N	572	-0-	-234 B	-0-	25 1	530 2	N	15		192
							17 9					
06		810 N	765	-0-	-45 B	-0-	29 1	736 2	N	-0-		192
07		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	31 1	789 2	N	12		204
							13 9					
*08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	31 1	762 2	N	16	181 1	39
							18 9					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523	
03		1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1229 3	10 9	N	9		96
04		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3		N	-0-		96
05		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-		96
06		1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197 3		N	-0-		96
07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-		96
08		1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	1229 3		N	-0-		96
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452	
03		4402 X	3616	-0-	-786 B	-0-	3566 3	50 9	N	45	190 1	63
04		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3924 3	17 9	N	15		78
05		3937 X	3850	-0-	-87 B	-0-	3839 3	11 9	N	10		88
06		3690 X	3490	-0-	-200 B	-0-	3481 3	9 9	N	8		96
07		4061 X	3778	-0-	-283 B	-0-	3778 3		N	-0-		96
08		4061 X	3845	-0-	-216 B	-0-	3845 3		N	-0-		96
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456	
03		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-		214
04		360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301 3		N	-0-		214
05		403 N	281	-0-	-122 B	-0-	278 3	3 9	N	3		217
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423 3	6 9	N	5		222
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	368 3	3 9	N	3		225
*08		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	404 3	2 9	N	2		227
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	254 1	9 9	Y	8	173 1	15
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155												
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604						
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-		
06	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N	-0-			-0-		
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-		
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-		
P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929						
03	1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	968	2	N	-0-	48	7	105		
04	1020 N	909	-0-	-111 B	-0-	909	2	N	-0-			105		
05	1054 N	903	-0-	-151 B	-0-	903	2	N	-0-			105		
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	N	-0-			105		
07	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819	2	N	-0-			105		
08	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	2	N	-0-			105		
REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447						
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	83	7	-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808						
03	2015 N	1878	-0-	-137 B	-0-	1878	2	Y	-0-	185	1	35	7	-0-
04	1950 N	1772	-0-	-178 B	-0-	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1792	-0-	-192 B	-0-	1792	2	Y	-0-					-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2	Y	-0-					-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	2	Y	-0-					-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2	Y	-0-					-0-
ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473						
03	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1512	2		24	9	N	22		70
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1234	2		17	9	N	15		85
05	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1590	2		11	9	N	10		95
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	551	2		13	9	N	12		107
07	1209 N	146	-0-	-1063 B	-0-	146	2				N	-0-		107
08	1209 N	56	-0-	-1153 B	-0-	56	2				N	-0-		107

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ELMORE		WELL #:		1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12142 - 14478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1240 N	662	-0-	-578 B	-0-	662	2			N	-0-	180	1	51	7	100
04	1080 N	843	-0-	-237 B	-0-	843	2			N	-0-					100
05	1147 N	447	-0-	-700 B	-0-	447	2			N	-0-					100
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					100
07	868 N	663	-0-	-205 B	-0-	663	2			N	-0-					100
*08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					100

FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #:	1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.	13902 - 14587			
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-	15	7			110
04	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1058	2	8	9	N	-0-					117
05	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					117
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					117
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					117
*08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					117

TEMPLAR OPERATING LLC				WELL #:	841421	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	11912 - 13448			
WILLIAMS 33				WELL #:	1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	11912 - 13448			
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					133
04	240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					133
05	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2			N	-0-					133
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					133
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					133
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					133

WILLIAMS 33				WELL #:	4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11943 - 12944			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.	11940 - 14526			
REYNOLDS 25				WELL #:	2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.	11940 - 14526			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

4P ENERGY TEXAS, LLC				WELL #:	953803	RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12026 - 12566			
MILLER				WELL #:	953803	RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12026 - 12566			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015																

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803													
REED		WELL #:		RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12289 - 12749						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54	
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014																	

MILLER		WELL #:		RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11898 - 12883						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015																	

MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11942 - 13027					
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					251	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					251	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					251	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					251	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					251	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					251	

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11904 - 14218					
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					565	
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					565	
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1038	2	25	9	N	23					588	
06	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1314	2	34	9	N	31					619	
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1572	2	36	9	N	33					652	
08	1054 N	79	-0-	-975 B	-0-	78	2	1	9	N	1	187	1			466	

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885 - 14197					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5	

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300 - 15902					
03	2542 N	1725	-0-	-817 B	-0-	1689	2	36	9	N	33					439	
04	2640 X	2206	-0-	-434 B	-0-	2159	2	47	9	N	43					482	
05	2728 X	4	-0-	-2724 B	-0-	4	2			N	-0-					482	
06	2640 X	1146	-0-	-1494 B	-0-	1116	2	30	9	N	27					509	
07	2728 X	2016	-0-	-712 B	-0-	1984	2	32	9	N	29	190	1			348	
08	2294 X	172	-0-	-2122 B	-0-	171	2	1	9	N	1					349	

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803									
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	10438 X	10438	-0-	-0- B	-0-	10239 2	199 9	N	181	197 1			1009
04	9675 X	9675	-0-	-0- B	-0-	9459 2	216 9	N	196	182 1			1023
05	10109 X	10109	-0-	-0- B	-0-	9898 2	211 9	N	192	193 1			1022
06	7752 X	7752	-0-	-0- B	-0-	7610 2	142 9	N	129	192 1			959
07	9783 X	9783	-0-	-0- B	-0-	9599 2	184 9	N	167	192 1			934
*08	9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-	8851 2	161 9	N	146				1080

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
03	9548 X	9494	-0-	-54 B	-0-	9254 2	240 9	N	218	373 1			917
04	9240 X	8948	-0-	-292 B	-0-	8740 2	208 9	N	189	184 1			922
05	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	9395 2	216 9	N	196	185 1			933
06	9064 X	9064	-0-	-0- B	-0-	8879 2	185 9	N	168				1101
07	9486 X	8913	-0-	-573 B	-0-	8730 2	183 9	N	166	191 1			1076
08	9610 X	9418	-0-	-192 B	-0-	9247 2	171 9	N	155	385 1			846

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
03	3255 X	3057	-0-	-198 B	-0-	2995 2	62 9	N	56	167 1			626
04	3150 X	2625	-0-	-525 B	-0-	2574 2	51 9	N	46				672
05	2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2664 2	53 9	N	48				720
06	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3111 2	48 9	N	44				764
07	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3117 2	45 9	N	41	175 1			630
*08	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3202 2	53 9	N	48				678

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802											
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-				78
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-				78
05	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	1067 2		N	-0-				78
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-				78
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-				78
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-				78

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613											
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816	- 8826	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
FORTAY, INC. KELSEY		277925											
WELL #:		1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
HOSPITAL B		WELL #:		2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436			
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
05	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	2	N	-0-		-0-	
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2	N	-0-		-0-	
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2	N	-0-		-0-	

PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
SIDNEY		WELL #:		2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLCLO		WELL #:		6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712			
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1147	2	44	9	N	40	160
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	160
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	160
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	160
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1143	2	295	9	N	268	256
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343	2	42	9	N	38	294

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
FIKE		WELL #:		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940			
03	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-	-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-	-0-
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
07	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
MORRIS -C-		WELL #:		1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400			
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-	-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-	-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-	-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116													
03		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
08		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	2	N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080													
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123													
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
04	14 N	-0-	14	-0-	-0-	14	2			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090		
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072		
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062		
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2			-0-
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			-0-
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			-0-
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-	
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-	
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-		-0-	
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		-0-	

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093		
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-	
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-	
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-	
08		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-		-0-	

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055		
03		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687 2		N	-0-		-0-	
04		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 2		N	-0-		-0-	
05		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1666 2		N	-0-		-0-	
06		1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1591 2		N	-0-		-0-	
07		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641 2		N	-0-		-0-	
08		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587 2		N	-0-		-0-	

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058		
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-	
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-	
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
08		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		-0-	

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 2		N	-0-			-0-
04	900 N	855	-0-	-45	-0-		855 2		N	-0-			-0-
05	899 N	861	-0-	-38	-0-		861 2		N	-0-			-0-
06	870 N	819	-0-	-51	-0-		819 2		N	-0-			-0-
07	899 N	837	-0-	-62	-0-		837 2		N	-0-			-0-
08	868 N	684	-0-	-184	-0-		684 2		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		62 1	198 2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		60 1	193 2	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-		62 1	193 2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-		60 1	184 2	N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-		62 1	191 2	N	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-		62 1	182 2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	214	-0-	214	214		214 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	468	-0-	468	682		468 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	603	-0-	603	1285		603 2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	589	-0-	589	1874		589 2		N	-0-			-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052		
03	2821 X	2701	-0-	-120	-0-		2701 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2604	-0-	-126	-0-		2604 2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2676	-0-	-145	-0-		2676 2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2545	-0-	-65	-0-		2545 2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2614	-0-	-83	-0-		2614 2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2574	-0-	-92	-0-		2574 2		N	-0-			-0-

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032		
03	1705 N	1651	-0-	-54	-0-		1651 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1600	-0-	-50	-0-		1600 2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1653	-0-	-21	-0-		1653 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-		1575 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-		1589 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-		1540 2		N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WELLS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	136	-0-	-50	-0-		136	2	N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-		144	2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2	N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-		114	2	N	-0-			-0-

LOGAN -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044
03	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	2	N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-		259	2	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2	N	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-		248	2	N	-0-			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-		252	2	N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-		241	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)				68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
FARNSWORTH UNIT				WELL #:	4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-		1083	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-		957	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	806	-0-	-279	-0-		806	2	N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2	N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2	N	-0-			-0-
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2	N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY				020590		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ARCHER -A-				WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LAMASTER				WELL #:	4901	RRCID ->	144648	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6680 - 6710
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1805	2	N	4	9	N	156
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1770	2	N	2	9	N	158
05	1829 N	1704	-0-	-125	-0-		1703	2	N	1	9	N	159
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2	N	-0-			159
07	1829 N	1817	-0-	-12	-0-		1817	2	N	-0-			159
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2	N	-0-			159

BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6284 - 7492
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2	N	-0-			15
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2	N	-0-			15
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2	N	-0-			15
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			15
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2	N	-0-			15
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	N	-0-			15

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 022349	COMPL. DATE 03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 6614	-	6630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	Y	-0-		-0-
04		570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	496	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	513	-0-	513	1009	513	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	511	-0-	511	1520	511	2	Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:	2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6610	-	6640		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBNER		WELL #:	1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150	-	6170		
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:	1	RRCID -> 233459	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310	-	6420		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS 56		WELL #:	3H	RRCID -> 248786	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329	-	9119		
03	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:	4H	RRCID -> 249473	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359	-	8400		
03	2883	N	2776	-0-	-107	-0-	2776	2	N	-0-		31
04	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	2651	2	N	-0-		31
05	2821	N	2707	-0-	-114	-0-	2707	2	N	-0-		31
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-		31
07	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2610	2	N	2		33
08	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2	N	-0-		33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851				
CONVERSE		WELL #:	1	RRCID -> 139981	COMPL. DATE 04/24/1991	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6553 - 6573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	-0-

ETTER		WELL #:	3	RRCID -> 162391	COMPL. DATE 01/12/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6574 - 8465
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	20
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	20
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	20
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	20
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	20
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	20

ETTER		WELL #:	4	RRCID -> 164595	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6557 - 6588
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3	28
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	816 3	28
05	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 3	28
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711 3	28
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3	28
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	28

BLODGETT		WELL #:	3A	RRCID -> 170476	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 6703 - 6743
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20							

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232					
HERRINGTON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7001
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3	142
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1556 3	161
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1355 3	176
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387 3	184
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388 3	184
08	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 3	184

BLASINGAME		WELL #:	5	RRCID -> 175646	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 7279	PERF. 6880 - 6890
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
LANDIS-A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6162 - 6200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
MCLAIN -DH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918		
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	62	1	176	2	N	-0-			55
04	450 N	361	-0-	-89	-0-	-0-	60	1	301	2	N	-0-			55
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-			55
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	371	2	N	-0-			55
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			55
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	36	1	246	2	N	-0-			55

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDON				WELL #:	1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	-0-			135
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	239	2	N	-0-			135
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	258	2	N	-0-			135
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-			135
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	248	2	N	-0-			135
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	248	2	N	-0-			138

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #:	4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 - 7036		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	241	2	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	44	1	203	2	N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	-0-	62	1	238	2	N	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	62	1	232	2	N	-0-			-0-

DIAL				WELL #:	1058	RRCID ->	140043	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	6741 - 6788		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62 1	415 2	N	37		109
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 9	393 2	N	11		120
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	62 1	413 2	N	-0-		120
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	60 1	377 2	N	-0-		120
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62 1	450 2	N	-0-		120
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62 1	433 2	N	-0-		120

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62 1	415 2	N	8		112
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	60 1	409 2	N	3		115
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	3 9	420 2	N	-0-		115
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	60 1	391 2	N	-0-		115
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	62 1	401 2	N	-0-		115
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	50 1	314 2	N	3		118
						3 9					

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

*09	750 N	748	-0-	-2	-0-	60 1	688 2	N	-0-		53
*10	837 N	99	-0-	-738	-0-	60 1	39 2	N	-0-		53
*11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		53
*12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		53
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		53
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

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

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	62 1	1493 2	N	82		204
04	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	90 9	1519 2	N	87		291
05	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	60 1	1518 2	N	96		387
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	96 9	2702 2	N	127		514
07	1736 N	609	-0-	-1127	-0-	60 1	490 2	N	75	183 1	406
*08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	140 9	2647 2	N	128	367 1	167
						36 1					
						83 9					
						62 1					
						141 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	372 N	202	-0-	-170	-0-	32 1	150 2	N	18	302
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	20 9	129 2	N	7	309
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	30 1		N	-0-	309
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	8 9		N	-0-	309
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	309
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	309

D.W.P. PRODUCTION		196927								
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050		
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	165
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-	165
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	165
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	165
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	66 2	1 9	N	1	166
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	166

WILBANKS, V. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414		
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-	-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-	-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-	-0-

WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382		
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	-0-

DACO, INC.		196940								
NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366		
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	36
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	36
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-	36
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923 2		N	-0-	36
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-	36
08	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2		N	-0-	36

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6700 - 6714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06		540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		N	-0-			-0-
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6861 - 6879	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			106
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			106
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			106
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			106
*07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			106
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
03		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1324 3	3 9	N	3			45
04		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1268 3	2 9	N	2			47
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142 3	1 9	N	1			48
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			48
*07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 3	2 9	N	2			50
*08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	N	2			52

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97 1	1630 2	N	-0-			152
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	94 1	1543 2	N	-0-			152
05		1612 N	35	-0-	-1577	-0-	3 1	32 2	N	-0-			152
06		1560 N	959	-0-	-601	-0-	25 1	934 2	N	-0-			152
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	97 1	2276 2	N	-0-			152
*08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97 1	1922 2	N	-0-			152

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	97 1	1365 2	N	17			155
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	86 1	1044 2	N	2			157
05		806 N	29	-0-	-777	-0-	3 1	26 2	N	-0-			157
06		1440 N	588	-0-	-852	-0-	25 1	563 2	N	-0-			157
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	97 1	1983 2	N	1			158
*08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96 1	1542 2	N	4			162

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	N	2	77
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	2	9					
05	651 N	20	-0-	-631	-0-	94	1	782	2	N	-0-	77
06	630 N	93	-0-	-537	-0-	3	1	17	2	N	-0-	77
07	651 N	357	-0-	-294	-0-	25	1	68	2	N	-0-	77
*08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	94	1	263	2	N	-0-	77
						97	1	1067	2	N	10	87
						11	9					

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	97	1	2661	2	N	25	210
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	28	9					
05	2449 X	3	-0-	-2446	-0-	94	1	2523	2	N	15	63
06	2700 N	1043	-0-	-1657	-0-	17	9				162 1	63
07	3100 N	3562	-0-	462	462	3	1					63
*08	3100 N	2885	-0-	-215	247	25	1	1014	2	N	4	67
						4	9					
						97	1	3459	2	N	5	72
						6	9					
						92	1	2760	2	N	30	102
						33	9					

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	88	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	88	
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	88	
06	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-	88	
*07	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-	88	
08	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-	88	

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474
03	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-
05	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-
*07	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-	-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-	-0-

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC JACKSON, PAT		//CONT.//	68735 120 339787	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330												
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	134 1	1724 2	N	64		84
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	70 9	134 1	N	-0-		84
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	134 1	1685 2	N	-0-		84
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	134 1	1775 2	N	-0-		9
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	134 1	1745 2	N	75 1		9
*08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	134 1	1812 2	N	-0-		9

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815												
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	10 1	1409 2	N	-0-		28
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	10 1	1266 2	N	-0-		28
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	10 1	1307 2	N	-0-		28
06		1380 N	1316	-0-	-64	-0-	10 1	1306 2	N	-0-		28
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	10 1	1327 2	N	-0-		28
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10 1	1333 2	N	-0-		28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568												
03		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	10 1	1242 2	N	-0-		148
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	10 1	1223 2	N	-0-		148
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	10 1	1217 2	N	-0-		148
06		1200 N	1008	-0-	-192	-0-	10 1	998 2	N	-0-		148
07		1271 N	968	-0-	-303	-0-	10 1	958 2	N	-0-		148
08		1240 N	1025	-0-	-215	-0-	10 1	1015 2	N	-0-		148

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890												
03		465 N	458	-0-	-7	-0-	10 1	448 2	N	-0-		16
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	10 1	417 2	N	-0-		16
05		496 N	472	-0-	-24	-0-	10 1	462 2	N	-0-		16
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	10 1	449 2	N	-0-		16
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	10 1	463 2	N	-0-		16
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	10 1	464 2	N	-0-		16

JONES ENERGY, LLC 441132 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		573
04	14B2 EXT	1690	-0-	-0-	1690	1690	1690 2		N	-0-		573
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1690			N	-0-		573
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1690			N	-0-		573
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1690			N	-0-		573
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1690			N	-0-		573

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7832 - 9412					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54

HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 6991 - 9078					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614					
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	N	13			155
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	2	12	9	N	11	126	1	40
05	1736	N	1209	-0-	-527	-0-	1203	2	6	9	N	5			45
06	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1456	2	24	9	N	22			67
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	1	17	9	N	15			82
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1483	2	24	9	N	22			104

ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 7773 - 11928					
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-			189
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5839	2	57	9	N	52	194	1	47
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6543	2	289	9	N	263	180	1	130
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-				N	238	194	1	174
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6387	1	256	9	N	233	193	1	214
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3516	2	142	9	N	129	186	1	157

ERIC 'C' 144		WELL #: 3H		RRCID -> 280534		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7864 - 11758					
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			200
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2147	2	303	9	N	275	442	1	33
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	14	2	212	9	N	193	193	1	33
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-			33
07	2542	X	49	-0-	-2493	-0-	17	1	32	9	N	29			62
08	2542	X	456	-0-	-2086	-0-	456	2			N	-0-			62

PHILIPP 129 B		WELL #: 3H		RRCID -> 280810		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7661 - 12073					
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			635
04	4860	X	3267	-0-	-1593	-0-	3267	2			N	-0-	246	1	389
05	5022	X	968	-0-	-4054	-0-	968	2			N	-0-			389
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-				N	-0-			389
07	4123	X	454	-0-	-3669	-0-	454	1			N	-0-			389
08	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	260	2			N	-0-			389

WILLIAMS 83		WELL #: 3H		RRCID -> 281286		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 7512 - 11523					
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			356
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3192	2	400	9	N	364	566	1	154
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3119	2	521	9	N	474	556	1	72
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2885	2	450	9	N	409	366	1	115
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-				N	415	383	1	147
*08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2847	2	436	9	N	396	381	1	162

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2H		RRCID -> 282256		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7403 - 11546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	14164	2	116	9	N	105		229
04	16020 X	13503	-0-	-2517	-0-	13437	2	66	9	N	60	195 1	94
05	15624 X	14085	-0-	-1539	-0-	14008	2	77	9	N	70		164
06	14910 X	14064	-0-	-846	-0-	14008	2	56	9	N	51		215
07	15004 X	13371	-0-	-1633	-0-	13323	1	48	9	N	44	186 1	73
08	14291 X	13224	-0-	-1067	-0-	13167	2	57	9	N	52		125

DANIEL 560		WELL #: 1H		RRCID -> 283200		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8073 - 12397			
03	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-		185
04	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-		185
05	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9807	2	32	9	N	29		214
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9807	2	63	9	N	57	194 1	77
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8706	1	57	9	N	52		129
*08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6870	2	55	9	N	50		179

JINES, J.H.		WELL #: 3H		RRCID -> 284421		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 7747 - 11742			
03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5367	2	13	9	N	12		414
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4480	2	635	5	N	750	980 1	184
						825	9						
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	3942	2	993	5	N	1089	1138 1	135
						1198	9						
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	4703	2	737	9	N	670	573 1	232
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	1075	1137 1	170
*08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4729	2	645	9	N	586	363 1	393

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7105 - 7128	
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-													
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		89
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		89
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 7006 - 7049			
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		69
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		69
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		69
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6896 - 6956			
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		135
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		135
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						10
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-						10
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	10

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						46
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						46
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	46

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						70
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						70
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	70

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
03	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-						16
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-						16
05	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-						16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	16

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						87
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						87
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	87

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						104
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						104
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						104
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	104

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						149
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						149
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						149

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						13
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						13
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						13

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6751 - 6800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7132 - 7190
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						34
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						34
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			109
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			109
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365		
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			68
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			68
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334		
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			7
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			7
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			195
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			195
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			35
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			35
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					78
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917								
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					74
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					74
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885								
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					17
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					17
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896								
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					99
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					99
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122		
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			130
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			130
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			137
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			137
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630		
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012		
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			23
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			23
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628		
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006		
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			177
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			177
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			177
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671			
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			23
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			23
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858			
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			125
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			125
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150			
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			154
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			154
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			154
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			154
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MILLEDEGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950			
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			27
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			27
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672			
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			25
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			25
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						53
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						53
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		53

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-						29
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-						29
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		29

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		134

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-						849
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						849
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-						849
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						849
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						849
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						70
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						70
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		70

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						202
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						202
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						202
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		202

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979								
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					55
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034								
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					145
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					145
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6622 - 6672	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6728 - 6764	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6685 - 6760	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7244 - 7330	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-		20
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-		20
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 - 6626	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		87
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-		87
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-		87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 - 6660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						20
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						20
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						121
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		121

LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		16

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						114
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						114
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						114
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		114

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						115
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						140
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-						140
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						140
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		140

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						110
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						110
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						110
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		110

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 5		WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311								
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					21
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					21
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262								
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					135
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					135
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			43
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			43
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6718 - 6758		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6880		
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			92
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			92
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6578 - 6648		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6744 - 6722		
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			59
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			59
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7182 - 7256		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			72
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			72
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6876 - 6914		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		132
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		132
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		132
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

MORRIS ESTATE "D"				WELL #:	4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		20
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		20
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

MORRIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		137
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		137
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		137

MATHEWS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		74
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		74
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

COURSON -B- 17				WELL #:	53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS, DREW "A"				WELL #:	5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		65
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		65
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

ELLIS, CARL "D"				WELL #:	4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		62
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		62
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					116
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					37
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					20
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			137
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			137
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666	
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			67
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			67
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			79
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			79
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 6904	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			39
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			39
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 - 6670	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			89
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			89
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 - 8578	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 - 8522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						50
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						50
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 - 6814
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						72
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						72
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		72

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	84
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	84
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	87
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	87
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	199
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	199

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7016 - 7074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-			82
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			82
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7086 - 7106			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278			
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			124
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			124
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			124
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			124

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6548 - 6568			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 - 6972			
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			139
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			139
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			139

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6960			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			28
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-			28
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7020 - 7078			
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-			23
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			23
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354			
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			20
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			20
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			125
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			125
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983			
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			22
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			22
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						80
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-						80
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		80

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						7
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						7
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		7

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						152
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						152
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		152

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7309
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						23
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						23
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		23

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158 - 7226
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						94
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						94
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						94
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		94

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						78
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						78
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		78

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						58
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						58
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						58
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		58

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
MORRIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	7250 -	7326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				70
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				70
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				70

DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 -	6792
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6600 -	8607
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7015 -	8972
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-				110
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-				110
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				110

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7450 -	9102
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 -	8464
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 -	9091
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				64
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-				64
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				64

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				907
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				907
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				907
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				907
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				907
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				907

COURSON RANCH 135		WELL #:		7	RRCID ->	214526	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 6850 - 6884				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				497
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				497
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				497
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				497
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				497
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				497

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564				
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6500 - 6530				
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				57
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-				57
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				57
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 6634				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 - 6665				
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				53
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				53
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6555 - 6592	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		17
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		17
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8071 - 11547	
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-		146
04	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-				N	-0-		146
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-		146
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	-0-		146
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		146

HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7830 - 11516	
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		7
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		7
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7823 - 12213	
03	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-				N	-0-		23
04	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-				N	-0-		23
05	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-		23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-				N	-0-		23
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706 - 11308	
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-				N	-0-		69
04	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				N	-0-		69
05	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-				N	-0-		69
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-		69
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7548 - 11809	
03	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-				N	-0-		152
04	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-				N	-0-		152
05	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				N	-0-		152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
07	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-				N	-0-		152
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		152

HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7949 - 11590	
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-		72
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-		72
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-		72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-		72
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7745 - 10410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-						45
04	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-						45
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-						45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						45
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-						45
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		45

COURSON -B- 12		WELL #:		1238	RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 6605 - 6625
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						60
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						60
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		60

LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7807 - 10185
03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-						177
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-						177
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						177
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						177
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						177
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		177

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7480 - 12290
03	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-						207
04	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-						207
05	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-						207
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						207
07	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-						207
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		207

SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 8143 - 12796
03	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-						101
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-						101
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-						101
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						101
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-						101
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		101

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 8515 - 11538
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-						86
04	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-						86
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						86
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-						86
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		86

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
MILLEDDGE		WELL #:	4	RRCID -> 155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631	-	6680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	28 1	1069 2	N	-0-	-0-			153
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	25 1	983 2	N	-0-	-0-			153
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	31 1	1051 2	N	2	-0-			155
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	28 1	1027 2	N	-0-	-0-			155
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	30 1	1007 2	N	-0-	-0-			155
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	31 1	1037 2	N	-0-	-0-			155

DARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616	-	6653	
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	31 1	532 2	N	6	-0-			125
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	28 1	533 2	N	15	-0-			140
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31 1	715 2	N	19	-0-			159
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	29 1	559 2	N	-0-	-0-			159
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	667 2	N	7	-0-			166
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	31 1	688 2	N	-0-	-0-			166

PSHIGODA "26"		WELL #:	1	RRCID -> 156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634	-	6646	
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	31 1	518 2	N	4	-0-			139
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	28 1	542 2	N	3	-0-			142
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	2	-0-			144
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	N	-0-	-0-			144
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	N	-0-	-0-			144
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31 1	634 2	N	-0-	-0-			144

PSHIGODA "37"		WELL #:	1	RRCID -> 161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724	-	6740	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31 1	112 2	N	-0-	-0-			110
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	30 1	99 2	N	-0-	-0-			110
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	31 1	118 2	N	-0-	-0-			110
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	30 1	81 2	N	-0-	-0-			110
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	31 1	99 2	N	-0-	-0-			110
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	29 1	81 2	N	-0-	-0-			110

PSHIGODA "26"		WELL #:	2	RRCID -> 162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594	-	6608	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31 1	445 2	N	-0-	-0-			67
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	30 1	455 2	N	-0-	-0-			67
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 2	N	-0-	-0-			67
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	453 2	N	-0-	-0-			67
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-	-0-			67
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31 1	549 2	N	-0-	-0-			67

MILLEDDGE		WELL #:	2	RRCID -> 170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678	-	6718	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			123

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	31 1	366 2	N		-0-			121
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	30 1	348 2	N		-0-			121
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	31 1	350 2	N		-0-			121
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	30 1	335 2	N		-0-			121
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	31 1	341 2	N		-0-			121
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	31 1	337 2	N		-0-			121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	31 1	1909 2	N		23			220
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	30 1	1852 2	N		89	185 1		124
05	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	31 1	1844 2	N		28			152
06	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	31 9	1766 2	N		2			154
07	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	31 1	1828 2	N		6			160
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	31 1	1829 2	N		30			190
						33 9							

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31 1	420 2	N		-0-			33
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	30 1	409 2	N		-0-			33
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	31 1	449 2	N		-0-			33
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30 1	442 2	N		-0-			33
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31 1	447 2	N		-0-			33
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	21 1	420 2	N		-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	31 1	773 2	N		4			262
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	692 2	N		1			263
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	31 1	704 2	N		2			265
06	780 N	604	-0-	-176	-0-	30 1	566 2	N		7			272
07	744 N	631	-0-	-113	-0-	31 1	599 2	N		1			273
08	744 N	659	-0-	-85	-0-	31 1	628 2	N		-0-			273

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	31 1	2233 2	N		-0-			57
04	2010 X	2009	-0-	-1	-0-	28 1	1981 2	N		-0-			57
05	2232 X	1915	-0-	-317	-0-	21 1	1894 2	N		-0-			57
06	2190 N	1858	-0-	-332	-0-	16 1	1842 2	N		-0-			57
07	2077 N	1784	-0-	-293	-0-	17 1	1767 2	N		-0-			57
08	1922 N	1302	-0-	-620	-0-	21 1	1281 2	N		-0-			57

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7891 - 11380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	16			342
						18	9							
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	75			417
						83	9							
05	1922 N	1144	-0-	-778	-0-	18	1	1021	2	N	95			512
						105	9							
06	1890 N	314	-0-	-1576	-0-	314	2			N	-0-			512
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			512
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			512

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7368 - 10416				
03	2449 X	65	-0-	-2384	-0-	4	1	61	2	N	-0-			393
						11	2			N	-0-			393
04	1860 X	11	-0-	-1849	-0-	60	2			N	-0-			393
						2	2			N	-0-			393
05	558 N	60	-0-	-498	-0-	66	2			N	-0-			393
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			393
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-			393
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-					N	-0-			393

TEXAS FARMS "845"		WELL #: 1H		RRCID -> 253279		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 7659 - 11269				
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	2	N	1	62	1	652
						1	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	30	1	1432	2	N	-0-			652
						19	1	796	2	N	-0-			652
05	1333 N	815	-0-	-518	-0-	5	1	830	2	N	-0-			652
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	45	2			N	-0-			652
07	1519 N	835	-0-	-684	-0-	5	1	830	2	N	-0-			652
08	806 N	45	-0-	-761	-0-	45	2			N	-0-			652

BERNICE		WELL #: 1361H		RRCID -> 254680		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6768 - 9083				
03	1271 N	748	-0-	-523	-0-	30	1	700	2	N	16			198
						18	9							
04	1050 N	970	-0-	-80	-0-	30	1	904	2	N	33	178	1	53
						36	9							
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	49			102
						54	9							
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	41			143
						45	9							
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	N	40			183
						44	9							
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	20			203
						22	9							

BERNICE		WELL #: 1362H		RRCID -> 258759		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 6877 - 10560				
03	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	31	1	6102	2	N	140	174	1	95
						154	9							
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	30	1	5749	2	N	150			245
						165	9							
05	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	31	1	6423	2	N	206			451
						227	9							
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	30	1	6108	2	N	166	175	1	442
						183	9							
07	5487 X	214	-0-	-5273	-0-	2	1	210	2	N	2			444
						2	9							
*08	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	N	231	363	1	312
						254	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 -	10500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1036 2	N	117	182 1		102	
04	1110 N	111	-0-	-999	-0-	129 9	100 2	N	7			109	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	3 1		N	-0-			109	
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	8 9		N	-0-			109	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			109	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	

BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 -	9682
03	2759 N	2387	-0-	-372	-0-	31 1	2271 2	N	77			112	
04	2820 N	2301	-0-	-519	-0-	85 9	2195 2	N	69	151 1		30	
05	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	30 1	2225 2	N	72			102	
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	76 9	2819 2	N	82			184	
07	3100 N	3318	-0-	218	218	31 1	3212 2	N	68	188 1		64	
*08	2715 N	2497	-0-	-218	-0-	79 9	2375 2	N	83			147	

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 -	10649
03	4340 X	3675	-0-	-665	-0-	31 1	3616 2	N	25			301	
04	4200 X	2511	-0-	-1689	-0-	28 9	2478 2	N	3			304	
05	4340 X	2483	-0-	-1857	-0-	30 1	2432 2	N	18			322	
06	4200 X	2903	-0-	-1297	-0-	3 9	2842 2	N	29			351	
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	31 1	5136 2	N	40			391	
*08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	44 9	4352 2	N	58			449	

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 -	11137
03	5053 X	4663	-0-	-390	-0-	26 1	4543 2	N	85			204	
04	4890 X	4784	-0-	-106	-0-	94 9	4652 2	N	94	184 1		114	
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	29 1	4814 2	N	98			212	
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	103 9	4937 2	N	99			311	
07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	30 1	5127 2	N	97			408	
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	108 9	5072 2	N	89			497	

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 -	10895
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			68	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			68	
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			68	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY PEARSON UNIT '18'		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1HC		RRCID -> 275962		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7260 - 10353				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	N	29			229
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	30	1	1978	2	N	16	183	1	62
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	25			87
06	1950 N	1945	-0-	-5	-0-	28	9	1891	2	N	22			109
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	30	1	2205	2	N	35			144
08	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	24	9	1906	2	N	25			169
						31	1							
						28	9							

BRUNSTETER '22'		WELL #: C002AP		RRCID -> 276225		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7076 - 10941				
03	2449 X	2098	-0-	-351	-0-	31	1	1984	2	N	75	186	1	110
04	2370 X	1767	-0-	-603	-0-	83	9	1675	2	N	59			169
05	2387 X	1993	-0-	-394	-0-	27	1	1887	2	N	68			237
06	2040 N	1679	-0-	-361	-0-	65	9	1586	2	N	60			297
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	67			364
08	1984 N	1677	-0-	-307	-0-	27	1	1592	2	N	55			419
						66	9							
						31	1							
						74	9							
						24	1							
						61	9							

HENRY-BENNETT		WELL #: 501HC		RRCID -> 276439		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7581 - 11060				
03	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	15	1	1543	2	N	17			244
04	2370 N	2148	-0-	-222	-0-	19	9	2075	2	N	39	181	1	102
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	30	1	1990	2	N	19			121
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	21	9	1986	2	N	26			147
07	2232 N	2006	-0-	-226	-0-	30	1	1953	2	N	20			167
08	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	29	9	1888	2	N	24			191
						31	1							
						22	9							
						31	1							
						26	9							

DOUG HOLMES 566		WELL #: 1HC		RRCID -> 276518		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 7583 - 11331				
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	N	431	368	1	332
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	474	9	1196	2	N	185	348	1	169
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	17	1			N	-0-			169
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	204	9			N	-0-			169
07	1364 N	996	-0-	-368	-0-	10	1	672	2	N	285	178	1	276
*08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	314	9	2125	2	N	376	357	1	295
						28	1							
						414	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 7057	PERF. 7367	- 10580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1612 X	813	-0-	-799	-0-	24	1	789	2	N	-0-	278
04	1530 X	1268	-0-	-262	-0-	30	1	1238	2	N	-0-	278
05	1364 X	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1269	2	N	-0-	278
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	2	N	-0-	278
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	N	-0-	278
08	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	31	1	1185	2	N	-0-	278

COURSON PARNELL 474		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7656	- 11703				
03	11873 X	10136	-0-	-1737	-0-	31	1	10064	2	N	37	150
04	11490 X	7177	-0-	-4313	-0-	30	1	7112	2	N	32	182
05	11811 X	8031	-0-	-3780	-0-	35	9	7969	2	N	28	210
06	10230 X	9497	-0-	-733	-0-	31	1	9420	2	N	43	253
07	10137 X	9169	-0-	-968	-0-	47	9	9092	2	N	42	295
08	10137 X	8328	-0-	-1809	-0-	31	1	8256	2	N	37	332
						41	9					

SAM HILL 16		WELL #: 1HC		RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 7264	- 11340				
03	4650 X	3637	-0-	-1013	-0-	31	1	3506	2	N	91	181
04	4500 X	3239	-0-	-1261	-0-	100	9	3127	2	N	75	82
05	4526 X	3217	-0-	-1309	-0-	29	1	3107	2	N	74	156
06	3960 X	3112	-0-	-848	-0-	83	9	3004	2	N	71	227
07	3689 X	2659	-0-	-1030	-0-	29	1	2561	2	N	62	289
08	3627 X	2631	-0-	-996	-0-	81	9	2542	2	N	53	162
						30	1				180	1
						58	9					

SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281843	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7022	- 8569				
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	2	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	31	1	39	2	N	-0-	-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	30	1	42	2	N	-0-	-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-	-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	N	-0-	-0-
						58	9					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6915	- 6960				
*09	720 N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-	90
*10	744 N	628	-0-	-116	-0-	60	1	568	2	N	-0-	90
*11	900 N	59	-0-	-841	-0-	30	1	29	2	N	-0-	90
*12	651 N	212	-0-	-439	-0-	4	1	208	2	N	-0-	90
*01	620 N	26	-0-	-594	-0-	10	1	16	2	N	-0-	90
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	N	-0-	90
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	90
*04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-	90
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	90
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	90
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750										
MATILDA		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	62 1	509 2	N		-0-			85
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	60 1	497 2	N		-0-			85
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	62 1	505 2	N		-0-			85
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	60 1	475 2	N		-0-			85
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	54 1	513 2	N		-0-			85
*08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2	N		-0-			85

RICHARDSON, V. W.				WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911
03		1085 N	947	-0-	-138	-0-	62 1	885 2	N		-0-			125
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	60 1	874 2	N		-0-			125
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	62 1	916 2	N		-0-			125
06		930 N	906	-0-	-24	-0-	60 1	846 2	N		-0-			125
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	62 1	897 2	N		-0-			125
08		992 N	955	-0-	-37	-0-	62 1	893 2	N		-0-			125

PATTISON				WELL #:		1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	62 1	339 2	N		-0-			89
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	58 1	342 2	N		-0-			89
05		403 N	399	-0-	-4	-0-	46 1	353 2	N		-0-			89
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	60 1	278 2	N		-0-			89
07		403 N	331	-0-	-72	-0-	62 1	269 2	N		-0-			89
08		403 N	238	-0-	-165	-0-	8 1	230 2	N		-0-			89

CAMP				WELL #:		1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	62 1	1153 2	N		49			188
							54 9							
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	60 1	1138 2	N		45			233
							50 9							
05		1302 N	1185	-0-	-117	-0-	62 1	1099 2	N		22			255
							24 9							
06		1230 N	935	-0-	-295	-0-	60 1	858 2	N		15			270
							17 9							
07		1302 N	485	-0-	-817	-0-	50 1	435 2	N		-0-			270
08		1178 N	172	-0-	-1006	-0-	10 1	162 2	N		-0-	177 1		93

JINES				WELL #:		1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946
03		3100 X	2967	-0-	-133	-0-	62 1	2905 2	N		-0-			45
04		3000 X	2899	-0-	-101	-0-	60 1	2839 2	N		-0-			45
05		3100 X	3042	-0-	-58	-0-	62 1	2980 2	N		-0-			45
06		3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	60 1	1758 2	N		-0-			45
07		3100 X	2925	-0-	-175	-0-	44 1	2881 2	N		-0-			45
08		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	62 1	2853 2	N		3			48
							3 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932			
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62 1	537 2	N	117	195 1	159
						129 9					
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6 1	430 2	N	34		193
						37 9					
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	62 1	251 2	N	-0-		193
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 2	N	-0-		193
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	2 1	48 2	N	-0-		193
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	58 1	729 2	N	351	368 1	176
						386 9					

COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300			
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	62 1	707 2	N	43		157
						47 9					
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	60 1	657 2	N	39		196
						43 9					
05	837 N	622	-0-	-215	-0-	62 1	527 2	N	30		226
						33 9					
06	780 N	452	-0-	-328	-0-	58 1	366 2	N	25		251
						28 9					
07	775 N	225	-0-	-550	-0-	42 1	169 2	N	13		264
						14 9					
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	673 2	N	39	184 1	119
						43 9					

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326			
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130									
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		180
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		180
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		180
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-		180
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	581 3	21 9	N	19		199
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	537 3	51 9	N	46	179 1	66

CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323			
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306			
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #: 1									
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 3		N	-0-		-0-
06	1080 N	851	-0-	-229	-0-	851 3		N	-0-		-0-
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	771 3		N	-0-		-0-

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PERDURE PETROLEUM LLC 653224
 CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

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

 RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3	N	-0-			-0-

 RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

 TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2698	2	183 9	N	166	365 1	139
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2522	2	171 9	N	155		294
05	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2720	2	150 9	N	136		430
06	2910 X	489	-0-	-2421	-0-	463	2	26 9	N	24	361 1	93
07	2976 X	2670	-0-	-306	-0-	2422	2	248 9	N	225		318
*08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2819	2	184 9	N	167	183 1	302

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227
03	2170 X	1989	-0-	-181	-0-	104	1	1762 2	N	112	185 1	57
						123	9					
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	850	1	1385 2	N	82		139
						90	9					
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	878	1	2041 2	N	122		261
						134	9					
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	834	1	1910 2	N	85	183 1	163
						94	9					
*07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	878	1	1851 2	N	100		263
						110	9					
08	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	825	1	1204 2	N	74	183 1	154
						81	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LUTHI 'A' 401		WELL #:		8H	RRCID ->	276498	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7743	- 12120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1612 X	687	-0-	-925	-0-	315 1	351 2	N	19	180	1		40
04	1560 X	259	-0-	-1301	-0-	21 9	257 2	N	2	2			42
05	847 X	847	-0-	-	-0-	814 2	33 9	N	30				72
06	1340 X	1340	-0-	-	-0-	1311 2	29 9	N	26				98
*07	1987 X	1987	-0-	-	-0-	1952 2	35 9	N	32				130
*08	1836 X	1836	-0-	-	-0-	1808 2	28 9	N	25				155

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #:		2H	RRCID ->	276510	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8625	- 12047
03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1009 1	2198 2	N	190	184	1		158
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	209 9	1044 1	N	256	364	1		50
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	282 9	1079 1	N	220				270
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	242 9	922 1	N	198	198	1		270
*07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	218 9	298 1	N	79	193	1		156
*08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	87 9	309 1	N	137	197	1		96
						151 9							

MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878	- 12153
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3574 2	413 9	N	375	564	1		379
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4779 2	407 9	N	370	367	1		382
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5150 2	518 9	N	471				853
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5311 2	519 9	N	472	1086	1		239
07	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5567 2	417 9	N	379	371	1		247
08	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT				247

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488	- 12078
03	5053 X	5001	-0-	-52	-0-	4674 2	327 9	N	297	377	1		249
04	4890 X	4578	-0-	-312	-0-	4271 2	307 9	N	279	179	1		349
05	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	4179 2	289 9	N	263	183	1		429
06	4890 X	4219	-0-	-671	-0-	4006 2	213 9	N	194	178	1		445
07	5053 X	3944	-0-	-1109	-0-	3799 2	145 9	N	132	181	1		396
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT				396

MCQUITTY 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028	- 12186
03	2046 X	1830	-0-	-216	-0-	1703 2	127 9	N	115				308
04	1980 X	1724	-0-	-256	-0-	1586 2	138 9	N	125	181	1		252
05	1984 X	1499	-0-	-485	-0-	1418 2	81 9	N	74	183	1		143
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1657 2	84 9	N	76				219
07	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1575 2	92 9	N	84	177	1		126
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT				126

MCQUITTY 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113	- 12645
03	5735 X	4358	-0-	-1377	-0-	4127 2	231 9	N	210	190	1		317
04	5550 X	4113	-0-	-1437	-0-	3882 2	231 9	N	210	185	1		342
05	5487 X	5093	-0-	-394	-0-	4862 2	231 9	N	210	176	1		376
06	5128 X	5128	-0-	-	-0-	4926 2	202 9	N	184	360	1		200
07	5098 X	5098	-0-	-	-0-	4864 2	234 9	N	213	177	1		236
08	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT				236

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
CODE BREAKER 848		WELL #:		1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6076 X	3794	-0-	-2282	-0-	3598	2	196	9	N	178	188	1		179	
04	5430 X	5089	-0-	-341	-0-	4939	2	150	9	N	136				315	
05	5363 X	5305	-0-	-58	-0-	5079	2	226	9	N	205				520	
06	4680 X	3810	-0-	-870	-0-	3690	2	120	9	N	109	345	1		284	
07	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	4844	2	156	9	N	142	187	1		239	
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT				239	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772			
03	DLQ G-10	227	-0-	227	582	227	3			Y	-0-				10
04	DLQ G-10	219	-0-	219	801	219	3			Y	-0-				10
05	868 N	67	-0-	-801	-0-	67	3			Y	-0-				10
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				10
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-				10
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				10

JINES, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P & P		WELL #:		1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				76
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				76
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	530	3	31	9	N	28				104
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				104
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	530	3	74	9	N	67				171
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	N	37	168	1		40

ETTER, THOMAS H.		WELL #:		1		RRCID -> 203145		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, M.R.		WELL #:		1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537					
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-				69
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	3	6	9	N	5				74
05	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	2060	3	3	9	N	3				77
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-				77
07	2108 N	1745	-0-	-363	-0-	1745	3			N	-0-				77
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-				77

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
WRIGHT, M.R.		WELL #:		3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			77
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-			77
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3	N	-0-			77
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			77
07		434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3	N	-0-			77
*08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			77

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
ROGERS		WELL #:		1408		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	139 3	10 9	N	9		180
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	148 3	13 9	N	12		192
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	142 3	11 9	N	10		202
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	143 3	14 9	N	13		215
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	140 3	17 9	N	15		230
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	151 3	42 9	N	38	175 1	93

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
STEPHENSON		WELL #:		6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313

KELLY				WELL #:		1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195

DANIEL 139				WELL #:		3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850
03		186 N	78	-0-	-108	-0-	47 2	31 9	N	28		159
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	64 2	31 9	N	28		187
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	50 2	13 9	N	12		199
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	4		203
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		203
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		203

KELLY				WELL #:		2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) REMNANT ENERGY, INC. KELLY		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701555		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7489 - 9439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			438
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			438
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			438
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			438
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	93	2	3 9	N	3			441
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			441

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6666 - 6716			
WELL #:		1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6666 - 6716			
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	80	1	503 2	N	-0-			19
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	39	1	493 2	N	-0-			19
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	70	1	416 2	N	-0-			19
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533 2	N	-0-			19
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	89	1	554 2	N	-0-			19
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	158	1	509 2	N	-0-			19

DODSON		WELL #:		3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6710 - 7868	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6714 - 6773	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			10
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			10
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			10
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			10
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			10
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			10

NITSCHKE		WELL #:		203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6987 - 11127	
03	5580 X	4102	-0-	-1478	-0-	3962	2	140 9	N	127			605
04	5100 X	3939	-0-	-1161	-0-	3807	2	132 9	N	120	170 1		555
05	4774 X	4254	-0-	-520	-0-	4078	2	176 9	N	160			715
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	78	1	5056 2	N	352	515 1		552
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	387	9	80 1	N	208			760
*08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	229	9	4920 2	N	232	341 1		651

NITSCHKE		WELL #:		202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7095 - 10962	
03	5425 X	3996	-0-	-1429	-0-	16	1	3804 2	N	160	191 1		349
04	4650 X	3754	-0-	-896	-0-	176	9	23 1	N	155	169 1		335
05	4650 X	3990	-0-	-660	-0-	171	9	21 1	N	175			510
06	4140 X	3710	-0-	-430	-0-	193	9	36 1	N	150	347 1		313
07	4092 X	3673	-0-	-419	-0-	165	9	37 1	N	135			448
08	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	149	9	13 1	N	137	171 1		414

151 9													

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 701613		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3232 2	201 9	N	183	171 1	306
04	3930 X	2696	-0-	-1234	-0-	80 1	2442 2	N	158		464
						174 9					
05	4061 X	2829	-0-	-1232	-0-	42 1	2593 2	N	176		640
						194 9					
06	3930 X	2097	-0-	-1833	-0-	1972 2	125 9	N	114		754
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3 1	3545 2	N	197	344 1	607
						217 9					
08	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	3246 2	160 9	N	145	334 1	418

SABRE OPERATING, INC. KIRT GAS UNIT		742261		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554		
		WELL #: 2									
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2		N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-		-0-

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660		
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93 1	1442 2	N	-0-		111
04	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	60 1	1337 2	N	-0-		111
05	1426 N	761	-0-	-665	-0-	62 1	699 2	N	-0-		111
06	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	90 1	931 2	N	-0-		111
07	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	93 1	1171 2	N	-0-		111
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	93 1	2123 2	N	-0-		111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BUZZARD FAMILY		825420		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010		
		WELL #: 1									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		159

MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580		
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2		N	-0-		80
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		N	-0-		80
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		N	-0-		80
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		80
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		80
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2		N	-0-		80

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822		
03	310 N	85	-0-	-225	-0-	85 2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		403 N	139	-0-	-264	-0-	139 2		N	-0-		119
04		390 N	127	-0-	-263	-0-	127 2		N	-0-		119
05		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-		119
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-		119
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-		119
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		119

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6336	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		174	RRCID ->	212900	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 6580	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD FARMS		WELL #:		196	RRCID ->	223973	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6268 - 6282	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19												

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6350 - 8290	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	2931	-0-	-1967	-0-	67	1	2861	2	N	3		220
04	4740 X	3107	-0-	-1633	-0-	3	9	2989	2	N	44		264
05	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	72	1	3112	2	N	-0-		264
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	2	N	-0-		264
07	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	72	1	2979	2	N	38		302
*08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	42	9	3622	2	N	-0-		302
07						72	1						

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952	
03	3534 X	2173	-0-	-1361	-0-	202	1	1927	2	N	40	191 1	146
04	3420 X	1045	-0-	-2375	-0-	44	9	843	2	N	-0-		146
05	3534 X	418	-0-	-3116	-0-	202	1	216	2	N	-0-		146
06	3420 X	1498	-0-	-1922	-0-	202	1	1220	2	N	69		215
07	3534 X	1369	-0-	-2165	-0-	76	9	1082	2	N	77		292
08	2170 X	880	-0-	-1290	-0-	202	1	641	2	N	34	189 1	137
						37	9						

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266	
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	202	1	3925	2	N	371	378 1	302
04	4170 X	2881	-0-	-1289	-0-	408	9	2442	2	N	215	375 1	142
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	202	1			N	-0-		142
06	4170 X	362	-0-	-3808	-0-	237	9	225	2	N	33		175
07	4309 X	1589	-0-	-2720	-0-	101	1	1337	2	N	52		227
08	4309 X	1674	-0-	-2635	-0-	36	9	1472	2	N	-0-		227
						195	1						
						57	9						
						202	1						

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930	
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	72	1	2453	2	N	342	384 1	302
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	376	9	2385	2	N	303	194 1	411
05	3193 X	2568	-0-	-625	-0-	72	1	2114	2	N	354	569 1	196
06	3090 X	2584	-0-	-506	-0-	333	9	2200	2	N	284	189 1	291
07	3193 X	2502	-0-	-691	-0-	65	1	2184	2	N	224	188 1	327
08	2914 X	2611	-0-	-303	-0-	389	9	2115	2	N	385	567 1	145
						72	1						
						246	9						
						424	9						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	202 1	7199 2	N	570	391 1		307
							827 9						
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	202 1	6610 2	N	493	576 1		224
							542 9						
05		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	202 1	7064 2	N	547	579 1		192
							602 9						
06		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	202 1	6289 2	N	398	387 1		203
							438 9						
07		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	169 1	5657 2	N	506	567 1		142
							557 9						
08		6169 X	2831	-0-	-3338	-0-	91 1	2595 2	N	132			274
							145 9						

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742													
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	202 1	611 2	N	212	364 1		129
							233 9						
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	202 1	570 2	N	127			256
							140 9						
05		1085 N	905	-0-	-180	-0-	202 1	564 2	N	126	177 1		205
							139 9						
06		1020 N	732	-0-	-288	-0-	202 1	471 2	N	54			259
							59 9						
07		930 N	647	-0-	-283	-0-	202 1	318 2	N	115	153 1		221
							127 9						
08		899 N	791	-0-	-108	-0-	202 1	440 2	N	135	176 1		180
							149 9						

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191													
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	559 1	2691 3	N	10			130
							11 9						
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	532 1	2595 3	N	9			139
							10 9						
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	559 1	2607 3	N	6			145
							7 9						
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	541 1	2360 3	N	5			150
							6 9						
07		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	559 1	2465 3	N	4			154
							4 9						
*08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	559 1	2292 3	N	8			162
							9 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232						
03	7130 X	6372	-0-	-758	-0-	950	1	5419	3	N	3			105
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	987	1	6018	3	N	3			108
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	1022	1	6324	3	N	7			115
06	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	996	1	6301	3	N	3			118
07	7130 X	6095	-0-	-1035	-0-	1008	1	5085	3	N	2			120
08	7130 X	5493	-0-	-1637	-0-	986	1	4505	3	N	2			122

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344						
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	310	1	1103	3	N	-0-			10
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	300	1	1067	3	N	-0-			10
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	310	1	1107	3	N	-0-			10
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	300	1	1058	3	N	-0-			10
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	N	-0-			10
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	310	1	1091	3	N	-0-			10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686						
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	310	1	719	3	N	-0-			19
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	300	1	702	3	N	-0-			19
05	1023 N	846	-0-	-177	-0-	305	1	541	3	N	-0-			19
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	300	1	643	3	N	-0-			19
07	1023 N	894	-0-	-129	-0-	310	1	584	3	N	-0-			19
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310	1	638	3	N	-0-			19

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018 - P/A 08/02/18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242	COMPL. DATE 02/02/1994	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7162	- 7238
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7165	- 7220
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018 - P/A 10/08/18								

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7220	- 7272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7164	- 7226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 7200	- 9520
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6892	- 6913
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	254	1	1079	3	N	15			55
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	249	1	1130	3	N	19			74
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	256	1	1174	3	N	16			90
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	240	1	1109	3	N	14			104
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	266	1	1013	3	N	16			120
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	292	1	1048	3	N	4			124

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304					
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	152	1	463	3	N	-0-			28
04	810 N	78	-0-	-732	-0-	78	1			N	-0-			28
05	899 N	81	-0-	-818	-0-	81	1			N	-0-			28
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			28
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614					
03	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	2939	3	23	9	N	21			112
04	3570 X	2776	-0-	-794	-0-	2756	3	20	9	N	18			130
05	3689 X	2859	-0-	-830	-0-	2846	3	13	9	N	12			142
06	3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2590	3	11	9	N	10			152
07	3596 X	2650	-0-	-946	-0-	2636	3	14	9	N	13			165
08	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2678	3	12	9	N	11			176

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049					
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1249	3	217	9	N	197	177	1	135
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1155	3	220	9	N	200	180	1	155
05	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1169	3	233	9	N	212			367
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1179	3	207	9	N	188	361	1	194
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1284	3	209	9	N	190	177	1	207
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1272	3	212	9	N	193	173	1	227

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806					
03	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	1922	1	330	3	N	-0-			130
04	2160 X	2156	-0-	-4	-0-	1860	1	296	3	N	-0-			130
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1922	1	526	3	N	-0-			130
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1860	1	463	3	N	-0-			130
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1922	1	625	3	N	-0-			130
*08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	1922	1	595	3	N	-0-			130

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329 - 11680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	6293 X	2110	-0-	-4183	-0-	1922 1	188 3	N	-0-			34
04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	1860 1	342 3	N	-0-			34
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	1922 1	390 3	N	-0-			34
06	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1860 1	286 3	N	-0-			34
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1922 1	346 3	N	-0-			34
*08	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	1922 1	286 3	N	-0-			34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 C		RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369	
03	1891 X	1836	-0-	-55	-0-	83 1	1753 2	Y	-0-			17
04	1830 X	1750	-0-	-80	-0-	79 1	1671 2	Y	-0-			17
05	1891 X	1745	-0-	-146	-0-	79 1	1666 2	Y	-0-			17
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	81 1	1727 2	Y	-0-			17
07	1829 X	976	-0-	-853	-0-	44 1	932 2	Y	-0-			17
08	1829 X	976	-0-	-853	-0-	44 1	932 2	Y	-0-			17

PATTERSON GAS UNIT		879035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 2		RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592			
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	N	-0-			20
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	38 1	809 2	N	-0-			20
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	38 1	816 2	N	-0-			20
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	36 1	774 2	N	-0-			20
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	37 1	790 2	N	-0-			20
08	868 N	827	-0-	-41	-0-	37 1	790 2	N	-0-			20

ARCHER -A-		879035		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 1		RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247			
03	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	72 1	1535 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1556	-0-	-244	-0-	70 1	1486 2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	71 1	1510 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	67 1	1414 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	66 1	1398 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	66 1	1398 2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MORTON		WELL #: 1		RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 1 U		RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	6870 - 6892	
03	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435 3		N	-0-			62
04	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 3		N	-0-			62
05	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381 3		N	-0-			62
06	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315 3		N	-0-			62
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346 3		N	-0-			62
08	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 3		N	-0-			62

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.// 923452								
BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3	N	-0-		35
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 3	N	-0-		35
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3	N	-0-		35
06	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-		35
07	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3	N	-0-		35
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-		35

BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936		
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1167 3	2 9 N	2		64
04	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130 3	N	-0-		64
05	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124 3	N	-0-		64
06	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071 3	N	-0-		64
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3	N	-0-		64
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		64

WILSON, JAMES O.		929302		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636		
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508		
JONES, M. C.		WELL #: 1 M								
*10	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2	N	-0-		16
*11	750 N	647	-0-	-103	-0-	647 2	N	-0-		16
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		16
*01	744 N	668	-0-	-76	-0-	665 2	3 9 N	3		19
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 2	1 9 N	1		20
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	697 2	2 9 N	2		22
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 2	4 9 N	4		26
*05	682 N	659	-0-	-23	-0-	655 2	4 9 N	4		30
*06	660 N	475	-0-	-185	-0-	469 2	6 9 N	5		35
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 2	N	-0-		35
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		35

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628		
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-		51
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 2	Y	-0-		51
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2	Y	-0-		51
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749 2	6 9 Y	5		56
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	752 2	2 9 Y	2		58
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	765 2	2 9 Y	2		60

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893	COMPL. DATE 10/15/1960	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6853 - 6912									
03	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	1560	2	1	9	N	1	67	1			18
04	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					19
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					19
06	1590 X	1534	-0-	-56	-0-	1533	2	1	9	N	1					20
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					20
08	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					20
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708 - 6728									
03	2418 X	2229	-0-	-189	-0-	2222	2	7	9	Y	6					137
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2317	2	6	9	Y	5	129	1			13
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					13
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2					15
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					16
08	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2370	2	2	9	Y	2					18
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805 - 6817									
03	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					28
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					28
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					28
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					28
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					28
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252 - 6262									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016	COMPL. DATE 08/18/1966	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A									
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6860 - 6920									
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1					59
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					60
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					61
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	556	2	1	9	N	1					62
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					62
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					62
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6797 - 6868									
03	1054 N	866	-0-	-188	-0-	860	2	6	9	N	5	109	1			18
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					18
06	840 N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					18
07	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					18
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:	3	RRCID ->	086699	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6710 - 6765
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 2	N	-0-	48
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	48
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2	N	-0-	48
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-	48
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2	N	-0-	48
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-	48
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:	2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080 PERF. 6930 - 6990
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	873 2	N	-0-	27
04	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2	N	-0-	27
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	27
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 2	N	-0-	27
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-	27
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	885 2	N	-0-	27
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:	3	RRCID ->	087835	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7092 PERF. 6948 - 6988
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2019	- P/A 08/13/2019				
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:	2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924 PERF. 6638 - 6754
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2	N	-0-	37
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-	37
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-	37
06	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321 2	N	-0-	37
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-	37
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 2	N	-0-	37
DUDE WILSON GU -5-		WELL #:	5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6778 - 6792
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-	8
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	8
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-	8
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	8
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	8
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #:	6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6730 - 6782
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	12 1	595 2	N	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	11 1	585 2	N	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	12 1	684 2	N	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	11 1	786 2	N	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	12 1	729 2	N	-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	12 1	880 2	N	-0-
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6952 - 7008
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2	N	-0-	27
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	553 2	N	-0-	27
05	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2	N	-0-	27
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	447 2	N	-0-	27
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2	N	-0-	27
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 2	N	-0-	27

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954	- 7006			
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			12		
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 2			12		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				12		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				12		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				12		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				12		
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846	- 6898			
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				26		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				26		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				26		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				26		
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6741	- 6794			
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2			17		
04	540 N	461	-0-	-79	-0-	461 2			17		
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			17		
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			17		
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			17		
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			17		
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6940	- 7000			
03	651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2			17		
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			17		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			17		
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			17		
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			17		
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			17		
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	- 6953			
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	19 1	768 2	N	-0-	41	
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	19 1	773 2	N	-0-	41	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	19 1	636 2	N	-0-	41	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	19 1	594 2	N	-0-	41	
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19 1	736 2	N	-0-	41	
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	19 1	693 2	N	-0-	41	
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6830	- 7084			
03	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	12 1	1752 2	N	41	172	
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11 1	1775 2	N	31	173 1	30
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	12 1	1905 2	N	19		49
06	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	11 1	1692 2	N	13		62
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	14 9	1878 2	N	24		86
08	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	12 1	1842 2	N	23		109
						25 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	22	9	N	20					84
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	12	9	N	11					95
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2	18	9	N	16					111
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	22	9	N	20					131
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	N	11					142
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					142

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

03	775 N	714	-0-	-61	-0-	-0-	714	2			N	-0-					64
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					64
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					64
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					64
07	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-	771	2			N	-0-					64
08	837 N	111	-0-	-726	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

03	806 N	722	-0-	-84	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744 N	516	-0-	-228	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

03	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	562	2			N	-0-					610
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					610
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15					625
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	17	9	N	15					640
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					651
08	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	-0-	1145	2	19	9	N	17					668

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6932 - 6984				
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	651 N	84	-0-	-567	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT				WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6930 - 6983				
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	712	2	4	9	N	4					45
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					47
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					47
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					47
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					47
08	744 N	104	-0-	-640	-0-	104	2			N	-0-					47

CAMPBELL				WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6808 - 6873				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TUBBS				WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TUBBS				WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 3005		RRCID -> 156750	COMPL. DATE 09/11/1995	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 - 6874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRUHLMAN				WELL #: 1703		RRCID -> 157918	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 6920 - 6998	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832 - 6854	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

SMITH				WELL #: 23		RRCID -> 159109	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6732 - 6762	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8

SMITH				WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684 - 6704	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16

DAVIS, DELBERT				WELL #: 8364		RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798 - 6838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

WILSON				WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783 - 6840	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

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

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018 - P/A 04/06/18

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

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

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC TUBBS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CAMPBELL				WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6850 - 6860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TUBBS				WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CAMPBELL				WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6862 - 6872				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6263 - 7510				
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					95
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			N	-0-					95
05	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					95
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					95
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					95
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					95

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6855 - 6865				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6850 - 6868				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803														
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1					182
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					182
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					182
06	900 N	609	-0-	-291	-0-	609	2			N	-0-					182
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					182
08	899 N	157	-0-	-742	-0-	157	2			N	-0-					182

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					85
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					85
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					85
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					85
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					85
08	651 N	94	-0-	-557	-0-	94	2			N	-0-					85

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC OCHILTREE "A"		//CONT.// //CONT.//	68735 120 953803	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PEARLSON		WELL #: 2		RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6304	- 8072								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARLSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512	- 6546								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6770	- 8194								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 6807	- 6852								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2				116

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6843	PERF. 7190	- 8250								
03	2666 N	2535	-0-	-131	-0-	2506	2	29	9	N	26					55
04	2550 N	2389	-0-	-161	-0-	2350	2	39	9	N	35					90
05	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2537	2	32	9	N	29					119
06	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2276	2	11	9	N	10					129
07	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2387	2	36	9	N	33					162
*08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2625	2	36	9	N	33	179	1			16

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7494	- 8960								
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					164
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-					164
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-					164
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					164
07	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1412	2	1	9	N	1					165
08	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					165

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 6850	- 8892								
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					152
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					152
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					167
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	N	2					169
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1					170
08	1612 N	1269	-0-	-343	-0-	1230	2	39	9	N	35					205

PAN PETRO (CLEVELAND) 4P ENERGY TEXAS, LLC HARBAUGH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 953803		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 7232	PERF. 7856	- 11278						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7192 X	5427	-0-	-1765	-0-	5308 2	119 9	N		108	169 1		855
04		6660 X	6236	-0-	-424	-0-	5988 2	248 9	N		225	169 1		911
05		6789 X	6445	-0-	-344	-0-	6175 2	270 9	N		245	336 1		820
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5867 2	197 9	N		179			999
07		6448 X	6279	-0-	-169	-0-	6041 2	238 9	N		216	335 1		880
08		6448 X	6202	-0-	-246	-0-	6046 2	156 9	N		142	167 1		855

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 8080	- 12214						
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1264 2	180 9	N		164	209 1		1085
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1414 2	100 9	N		91	193 1		983
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1399 2	130 9	N		118			1101
06		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1300 2	108 9	N		98	181 1		1018
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1563 2	130 9	N		118	184 1		952
08		1519 N	1110	-0-	-409	-0-	1000 2	110 9	N		100			1052

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743	COMPL. DATE 05/27/2012	TOTAL DEPTH 7728	PERF. 7970	- 12029						
03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4069 2	844 9	N		767	527 1		1240
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	3987 2	746 9	N		678	847 1		1071
05		5022 X	4815	-0-	-207	-0-	4103 2	712 9	N		647	515 1		1203
06		4860 X	4406	-0-	-454	-0-	3812 2	594 9	N		540	518 1		1225
07		5022 X	4026	-0-	-996	-0-	3516 2	510 9	N		464	514 1		1175
08		4898 X	3900	-0-	-998	-0-	3416 2	484 9	N		440	505 1		1110

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053	COMPL. DATE 06/04/2012	TOTAL DEPTH 7761	PERF. 7865	- 12218						
03		5363 X	5133	-0-	-230	-0-	4639 2	494 9	N		449	351 1		1029
04		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4496 2	468 9	N		425	504 1		950
05		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	4640 2	479 9	N		435	339 1		1046
06		4980 X	4703	-0-	-277	-0-	4314 2	389 9	N		354	339 1		1061
07		5146 X	4671	-0-	-475	-0-	4283 2	388 9	N		353	506 1		908
08		5146 X	4642	-0-	-504	-0-	4251 2	391 9	N		355	330 1		933

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811	COMPL. DATE 05/31/2012	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7692	- 11780						
03		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N		-0-			1459
04		6480 X	67	-0-	-6413	-0-	67 2		N		-0-			1459
05		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4081 2	121 9	N		110			1569
06		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9219 2	212 9	N		193	171 1		1591
07		9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	8834 2	290 9	N		264	341 1		1514
*08		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8310 2	288 9	N		262	167 1		1609

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 8074	- 12308						
03		3534 X	3208	-0-	-326	-0-	2790 2	418 9	N		380	382 1		181
04		3360 X	3106	-0-	-254	-0-	2699 2	407 9	N		370	387 1		164
05		3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2742 2	420 9	N		382	385 1		161
06		3150 X	3052	-0-	-98	-0-	2645 2	407 9	N		370	193 1		338
*07		3224 X	3195	-0-	-29	-0-	2793 2	402 9	N		365	381 1		322
08		3224 X	3148	-0-	-76	-0-	2793 2	398 9	N		362	387 1		313

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7685	- 12097						
03		3906 X	2898	-0-	-1008	-0-	2647 2	251 9	N		228	169 1		1505
04		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3418 2	339 9	N		308	343 1		1470
05		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3807 2	322 9	N		293	169 1		1594
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3739 2	288 9	N		262	344 1		1512
07		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4230 2	328 9	N		298	346 1		1464
*08		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4370 2	299 9	N		272	172 1		1564

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
4P ENERGY TEXAS, LLC			//CONT.// 953803											
SHRADER			WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PARNELL 475			WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294				
03	7905 X	4445	-0-	-3460	-0-	4362	2	83	9	N	75			830
04	7260 X	4758	-0-	-2502	-0-	4576	2	182	9	N	165			995
05	7006 X	4928	-0-	-2078	-0-	4616	2	312	9	N	284	515	1	764
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4676	2	272	9	N	247	177	1	834
07	4929 X	4639	-0-	-290	-0-	4452	2	187	9	N	170	170	1	834
08	4929 X	4556	-0-	-373	-0-	4345	2	211	9	N	192			1026

PARNELL 475			WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079				
03	2201 X	1647	-0-	-554	-0-	1592	2	55	9	N	50			541
04	2130 X	1233	-0-	-897	-0-	1193	2	40	9	N	36			577
05	2201 X	1603	-0-	-598	-0-	1552	2	51	9	N	46			623
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2628	2	108	9	N	98	172	1	549
07	3100 N	3157	-0-	57	57	3030	2	127	9	N	115			664
*08	2639 N	2582	-0-	-57	-0-	2564	2	18	9	N	16	174	1	506

PARNELL 475			WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940				
03	2511 X	1786	-0-	-725	-0-	1746	2	40	9	N	36			461
04	2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1534	2	14	9	N	13			474
05	2604 X	949	-0-	-1655	-0-	949	2			N	-0-			474
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2203	2	42	9	N	38			512
07	3100 N	4376	-0-	1276	1276	4307	2	69	9	N	63			575
*08	3100 N	4171	-0-	1071	2347	4092	2	79	9	N	72			647

PAN PETRO (MARMATON)			68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
SLEDGEHAMMER 69			WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613				
03	4371 X	3370	-0-	-1001	-0-	2706	2	664	9	N	604	525	1	539
04	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	2496	2	658	9	N	598	548	1	589
05	3968 X	2966	-0-	-1002	-0-	2311	2	655	9	N	595	725	1	459
06	3840 X	2847	-0-	-993	-0-	2301	2	546	9	N	496	363	1	592
07	3968 X	2819	-0-	-1149	-0-	2203	2	616	9	N	560	719	1	433
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			433

PAN PETRO (MORROW, UPPER)			68735 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
JINES			WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	534	-0-	-272	-0-	62	1	472	2	N	-0-	32
04	660 N	516	-0-	-144	-0-	60	1	456	2	N	-0-	32
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	62	1	446	2	N	-0-	32
06	510 N	464	-0-	-46	-0-	60	1	404	2	N	-0-	32
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	62	1	421	2	N	-0-	32
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	62	1	188	2	N	-0-	32

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HELTON		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484			
03	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3		N	-0-	223
04	2130 N	1928	-0-	-202	-0-	1928	3		N	-0-	223
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-	223
06	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	2027	3		N	-0-	223
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-	223
*08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-	223

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
EZ		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064				
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	-0-	-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	60	1	510	2	N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	-0-	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	60	1	632	2	N	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	-0-	-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	62	1	622	2	N	-0-	-0-

DICKENSON		WELL #: 1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
21 MILE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		68825 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MOORE			
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959									
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #: 1		RRCID -> 186450		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286			
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS		016400									
GETTINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	
GETTING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	
ANANDA ENERGY INC.		020573									
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	
HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	
HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2	N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	2	N	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2	N	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	B	-0-			N	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
04	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2	N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
06	11 N	1	-0-	-10	B	-0-	1	2	N	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB, LALLIE A.		WELL #:	1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
05	217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
*08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
 LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE		WELL #:	2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWTON		WELL #:	1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 026725		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
05	93 N	42	-0-	-51	B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GUYTON HEIRS -B-										
		WELL #: 1		RRCID -> 026727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HUNTER										
		WELL #: 1		RRCID -> 026728		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2	N	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	B	-0-	350 2	N	-0-	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	N	-0-	-0-
07	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
KOBBER										
		WELL #: 1		RRCID -> 026729		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
05	310 N	148	-0-	-162	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
06	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
07	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PIKE, J. C.										
		WELL #: 2		RRCID -> 026731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
PIKE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-		80	2	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126	2	N	-0-
05	155 N	111	-0-	-44	B	-0-		111	2	N	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-		158	2	N	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	B	-0-		116	2	N	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, J. E.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, J. E.											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RISK											
		WELL #:	2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SATTEFIELD											
		WELL #:	1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-		99	2	N	-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-		136	2	N	-0-
05	124 N	76	-0-	-48	B	-0-		76	2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-		126	2	N	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	B	-0-		132	2	N	-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-		123	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STEPHENS, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
08	14 N	1	-0-	-13	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STEPHENS, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-	-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-	
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	148	-0-	-224	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
08	341 N	278	-0-	-63	B	-0-	278 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STEPHENS, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	
*08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STEPHENS, RUTH		WELL #:	2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	50	-0-	50	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	50	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	50	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		50								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453					
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026743	COMPL. DATE 10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID -> 026744	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	-0-
07	279 N	191	-0-	-88	B	-0-	191 2	-0-
08	279 N	148	-0-	-131	B	-0-	148 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

HOWE		WELL #:	1	RRCID -> 026787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	-0-
08	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

HOWE		WELL #:	2	RRCID -> 026788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	-0-
08	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID -> 027049	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	-0-
04	330 N	251	-0-	-79	B	-0-	251 2	-0-
05	341 N	168	-0-	-173	B	-0-	168 2	-0-
06	330 N	46	-0-	-284	B	-0-	46 2	-0-
07	248 N	8	-0-	-240	B	-0-	8 2	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -E-		WELL #:	2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	241 N	241	-0-	-0-	B	241 2		N	-0-	-0-
04	210 N	19	-0-	-191	B	19 2		N	-0-	-0-
05	217 N	42	-0-	-175	B	42 2		N	-0-	-0-
06	240 N	54	-0-	-186	B	54 2		N	-0-	-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	58 2		N	-0-	-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	B	48 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OGORMAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	254 N	254	-0-	-0-	B	254 2		N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OGORMAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	B			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
OGORMAN		WELL #:	B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-		N	-0-		-0-
05	372 N	228	-0-	-144	B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
04	210 N	175	-0-	-35	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
05	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	180 N	90	-0-	-90	B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07	186 N	69	-0-	-117	B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEAKE		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SATERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
07	186 N	136	-0-	-50	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
08	186 N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JERNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 - 1960
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
05	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
06	210 N	98	-0-	-112	B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
07	186 N	51	-0-	-135	B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	186 N	59	-0-	-127	B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHANNON		WELL #:	1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826 - 1950
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-		N	-0-		-0-
05	465 N	285	-0-	-180	B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMILY		WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	248 N	140	-0-	-108	B	-0-	140	2	N	-0-	
06	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-	
*08	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2	N	-0-	
06	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	
08	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
ROSE		WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
05	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
07	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2		N	-0-	-0-
*08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FIELDS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-	-0-
07	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FIELDS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-	-0-
*08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEUHAUS		WELL #:	1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
BATON OIL & GAS, LLC			056384						
KINNARD -A-		WELL #:	1	RRCID -> 088189	COMPL. DATE 10/19/1979	TOTAL DEPTH 2322	PERF. 2045	- 2172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BURKS		WELL #:	1	RRCID -> 098552	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 2287	PERF. 2091	- 2241	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78 2	N	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2	N	-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

COURTNEY		WELL #:	1	RRCID -> 098554	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH 2506	PERF. 2242	- 2477	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CAROL		WELL #:	1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799	- 1902	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-		N	NO RPT
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JACK		WELL #:	9601	RRCID -> 104336	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 2067	PERF. 1906	- 2034	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST BC OPERATING, INC. OHARA		//CONT.//	68826 001 058893	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1180											
03	14B2 EXT	245	-0-	245 B	1425	245 3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1425		N	-0-			-0-
05	1668 R	243	-0-	-1425 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
06	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. PARKER FEE "A"			068309								
		WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 -	2980
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE "A"											
		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 -	2925
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE "A"											
		WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 -	3118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRADLEY OPERATING CO. ASH			087255								
		WELL #:	C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BRADLEY OPERATING CO.		//CONT.//	087255								
GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	3	N	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	3	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BREEDING, JIMMY											
WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRONCO OIL COMPANY											
WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	397 N	306	-0-	-91	B	-0-		306	2	N	-0-
04	450 N	191	-0-	-259	B	-0-		191	2	N	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-		365	2	N	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-		339	2	N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SITTE											
WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	138	-0-	-110	B	-0-		138	2	N	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SITTE											
WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	146	-0-	-71	B	-0-		146	2	N	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-		180	2	N	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-		186	2	N	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-		207	2	N	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-		204	2	N	-0-
08	186 N	165	-0-	-21	B	-0-		165	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//	096675								
HARBOUR		WELL #:	1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALKER		WELL #:	3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-
05		14 N	3	-0-	-11	B	-0-	3	2	N	-0-
06		30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2	N	-0-
07		31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2	N	-0-
*08		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRYAN, RICKEY		WELL #:	104271	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970	
CURRY		WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADRA, MARK		WELL #:	122578	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977	
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER, MILTON		WELL #:	134100	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 CITY OF MCLEAN 154650
 MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
*06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
04	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
*06	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 CLAY PETROLEUM 158936
 GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
CASH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KENNEDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
04	120 N	94	-0-	-26	B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	120 N	75	-0-	-45	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGHAM		WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL B		WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	025820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	025821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	300 N	146	-0-	-154 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
*07	111 N	111	-0-	-0 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
DUNIGAN		WELL #:	1	RRCID -> 025825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:	1	RRCID -> 025828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID -> 025829	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:	3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UPHAM GAS CO.		WELL #:	4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	723						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	723	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	723						

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
HUSELBY, ISABEL		WELL #:	1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB, S. A. -EST-											
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB EST. -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB EST. -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUSELBY ISABEL -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
HUSELBY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025911	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025912	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHAPMAN, JEANNE		WELL #:	1	RRCID -> 025913	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BULL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BULL -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936									
CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #:	1	RRCID ->	025925	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GETTINGS -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID ->	025934	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LANGHAM		WELL #:	1	RRCID ->	025939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARPENTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026447	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026699	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORSE											
		WELL #:	2	RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF.	2310 - 2371

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILTON											
		WELL #:	1	RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2180 - 2224

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILTON -A-											
		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2099 - 2336

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOLLY ANN											
		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	1975 - 2350

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2144 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -C-											
WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNIGAN -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARATHON											
WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
 CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
HEIDI		WELL #:	2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2222 - 2970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHRIS		WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, BRYAN H.		161200									
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	N	-0-		-0-
04		330 N	302	-0-	-28	B	-0-	N	-0-		-0-
05		372 N	323	-0-	-49	B	-0-	N	-0-		-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		310 N	261	-0-	-49	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		167276									
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
CARPENTER		WELL #:	C 2	RRCID ->	025799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARPENTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		169 N	169	-0-	-0-	B	169 2	N	-0-			-0-
04		180 N	133	-0-	-47	B	133 2	N	-0-			-0-
05		186 N	168	-0-	-18	B	168 2	N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	B	147 2	N	-0-			-0-
07		124 N	118	-0-	-6	B	118 2	N	-0-			-0-
*08		160 N	160	-0-	-0-	B	160 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CROCKETT, DAVID		WELL #:	190120	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DALF ENERGY LLC		WELL #:	197641	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
 REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	270 N	118	-0-	-152	B	-0-	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	124 N	6	-0-	-118	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848									
SHAW		WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CUBINE, J. E.												
		WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	9 N		9	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	13 N		4	-0-	-9	B	-0-	N	-0-			-0-
05	4 N		4	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	8 N		8	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	14 N		14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	14 N		14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
EAKINS												
		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	619 N		619	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	540 N		420	-0-	-120	B	-0-	N	-0-			-0-
05	270 N		270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	321 N		321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	639 N		639	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	729 N		729	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARKER FEE												
		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	374 N		374	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	240 N		212	-0-	-28	B	-0-	N	-0-			-0-
05	252 N		252	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	215 N		215	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	241 N		241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	229 N		229	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PARKER FEE												
		WELL #:	2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	469 N		469	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	300 N		267	-0-	-33	B	-0-	N	-0-			-0-
05	316 N		316	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	270 N		270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*07	302 N		302	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08	287 N		287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848											
PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
*07	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848								
PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-
04	330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
04	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
04	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
04	240 N	217	-0-	-23	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
PARKER FEE		WELL #:		16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-
04	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	3	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
04	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-	-0-
04	330 N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	3		N	-0-		-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	41	-0-	-331 B	-0-	41	3		N	-0-		-0-
04	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	54	-0-	-287 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	49	-0-	-230 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	270 N	104	-0-	-166 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	41	-0-	-114 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS NCT-2		WELL #:	111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
04	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS NCT-2		WELL #:	115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHAW, M. A.		WELL #:	2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:	8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
*07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:	55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726							
BETH		WELL #:	2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092							
WRIGHT, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	599	-0-	-672 B	-0-	599 3		N	-0-	-0-
04	1170 N	866	-0-	-304 B	-0-	866 3		N	-0-	-0-
05	1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	928 3		N	-0-	-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-	-0-
07	899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872 3		N	-0-	-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CHAPMAN /10/		WELL #:	6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3		N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PERKINS, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-	-0-
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610					
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N -0-
04	870 N	706	-0-	-164 B	-0-	706 3		N -0-
05	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3		N -0-
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3		N -0-
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N -0-
08	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 3		N -0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
GAEA SERVICES, INC.			292356					
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025889	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N -0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N -0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N -0-
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N -0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N -0-
*08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N -0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
VERMILLION, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 035025	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N -0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N -0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N NO RPT
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BELL, GIDEON		WELL #:	1	RRCID -> 135905	COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0- 63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
GALMOR, BOBBY D.			293320					
NICKELL, C. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
GARCIA, TONY			294245									
SESCO -A-		WELL #:	1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GIVENS, PATRICIA			307499									
MORGAN, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAGLER OIL & GAS COMPANY			342764									
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N		224	-0-	-24	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
04	256 N		256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
05	279 N		222	-0-	-57	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
06	255 N		255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	279 N		238	-0-	-41	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
08	217 N		NO RPT	-0-	-217	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N		364	-0-	-39	B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
04	393 N		393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
05	434 N		370	-0-	-64	B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
06	382 N		382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
07	403 N		392	-0-	-11	B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
08	372 N		NO RPT	-0-	-372	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	419291								
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04	480 N	379	-0-	-101 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
04	360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
05	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	807	-0-	-213 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
05	992 N	786	-0-	-206 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
06	682 N	546	-0-	-136 B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
07	837 N	502	-0-	-335 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
08	775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	323	-0-	-111 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
04	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//	427899									
BAILEY, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 -	2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-				-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-				-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-				-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-				-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-				-0-
*08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KATHY		WELL #:	1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 -	2134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-				-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-				-0-
*08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KRISTEN		WELL #:	9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 -	2250
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-				-0-
04	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-				-0-
05	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3	N	-0-				-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-				-0-
07	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-				-0-
*08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAILSBACK		WELL #:	1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	1855 -	1913
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY, OPAL		WELL #:	1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF.	1841 -	1878
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3	N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-				-0-
05	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-				-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-				-0-
*08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
JAC PRODUCING CO., LLC			427979						
MCLARTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 113214	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
04	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCLARTY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 3	N	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
JIP ROCK, LLC		432942							
EMLER		WELL #:	2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	618 N	580	-0-	-38 B	-0-	580 2	N	-0-	-0-
04	570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 2	N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
06	570 N	356	-0-	-214 B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
07	527 N	319	-0-	-208 B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
08	372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
KEM ENERGY, INC.		455126							
ZUEB		WELL #:	1	RRCID -> 026623	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 2	N	-0-	-0-
04	390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
05	527 N	184	-0-	-343 B	-0-	184 2	N	-0-	-0-
06	450 N	174	-0-	-276 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-	-0-
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
ZUEB		WELL #:	2	RRCID -> 026624	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126								
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2		N	-0-		-0-
05	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	2		N	-0-		-0-
06	120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
*08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
04	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2		N	-0-		-0-
05	341 N	120	-0-	-221 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
06	300 N	114	-0-	-186 B	-0-	114	2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
*08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ZUEB		WELL #:		5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-		-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ZUEB		WELL #:		6	RRCID ->	026628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-		-0-
04	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
05	310 N	109	-0-	-201 B	-0-	109	2		N	-0-		-0-
06	270 N	103	-0-	-167 B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

ZUEB		WELL #:		9	RRCID ->	026630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID -> 098942	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2154	- 2289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JILL		WELL #:	1	RRCID -> 098944	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF. 2006	- 2281		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LANCE		WELL #:	1	RRCID -> 099268	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877	- 2030		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 103571	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913	- 2006		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396	- 1900		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760 - 1909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DIAL, W. P. -D-											
WELL #:		1		RRCID ->	026679		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
04	270 N	214	-0-	-56	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
05	310 N	240	-0-	-70	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
08	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, B. M.											
WELL #:		B 1		RRCID ->	026688		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, B. M.											
WELL #:		B 2		RRCID ->	026689		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHAPMAN, A. J. -C-											
WELL #:		1		RRCID ->	127533		COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830													
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	57	-0-	-191 B	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-	-0-	
05		248 N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2		N	-0-	-0-	
06		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-	-0-	
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
*08		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2		N	-0-	-0-	
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-	-0-	
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-	-0-	
06		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-	-0-	
07		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2		N	-0-	-0-	
08		248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	120	-0-	-252 B	-0-	120	2		N	-0-	-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-	-0-	
05		403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2		N	-0-	-0-	
06		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
*08		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2		N	-0-	-0-	
04		330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2		N	-0-	-0-	
05		310 N	125	-0-	-185 B	-0-	125	2		N	-0-	-0-	
06		270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
*08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-	-0-	
04		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223	2		N	-0-	-0-	
05		310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
06		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
07		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
*08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LISLE, JACK			502900					
LYSLE		WELL #:	1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1746	- 1892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MAC 5 OPERATING, LLC			519562					
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
ZWEIG		WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565	- 2850
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
ZWEIG		WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746	- 2918
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MACINA, P.T. LINKY, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 MACINA, P.T. //CONT.// 520466
 MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01				->	-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01				->	-0-							

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354
 WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

03/01				->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01				->	-0-							

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

03/01				->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01				->	-0-							

MCDOWELL RANCH 548192
 MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

03/01				->	-0-							
03	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
09/01				->	-0-							

MEGG, L. P. 559350
 WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01				->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01				->	-0-							

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	6	RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	183	-0-	-96 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
07	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
05	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	217 N	139	-0-	-78 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
08	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
07	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MATHERS TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 026508	COMPL. DATE 07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
WILLIAMS, A. N.		WELL #:	1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	467 N	467	-0-	-0-	B	467 3	N	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	B	228 3	N	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	163 3	N	-0-	-0-
06	450 N	197	-0-	-253	B	197 3	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	B	248 3	N	-0-	-0-
*08	517 N	517	-0-	-0-	B	517 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
BACK & AXELROD		WELL #:	B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	124 N	108	-0-	-16	B	108 3	N	-0-	-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	B	104 3	N	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	B	94 3	N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	B	83 3	N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	B	65 3	N	-0-	-0-
08	93 N	43	-0-	-50	B	43 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
BACK & AXELROD		WELL #:	B 2	RRCID -> 026452	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MAGNOLIA, BACK		WELL #:	A 1	RRCID -> 026453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	38 N	38	-0-	-0-	B	38 3	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	31 3	N	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	B	36 3	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	B	29 3	N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	B	24 3	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	B	20 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON											
		WELL #:	1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FARREN											
		WELL #:	1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	8	-0-	-147	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FARREN											
		WELL #:	B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LONGIN, H.											
		WELL #:	1	RRCID -> 026869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026870	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	N	81 3	-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	N	29 3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
MASSEY, R. A.									
		WELL #:	B 1	RRCID -> 026871	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	N	3 3	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	N	44 3	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CHILTON, W. J. -D-									
		WELL #:	1	RRCID -> 026920	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	2 3	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	N	10 3	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	N	9 3	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CHILTON, W. J. -F-									
		WELL #:	1	RRCID -> 026921	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	N	13 3	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	N	41 3	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	N	30 3	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	31 3	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	N	28 3	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CLARK, J. D. -C-									
		WELL #:	2	RRCID -> 026922	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
CLARK, J. D. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026923	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026924	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	329 N	329	-0-	-0-	B	329 3	N	-0-	-0-
04	300 N	286	-0-	-14	B	286 3	N	-0-	-0-
05	310 N	298	-0-	-12	B	298 3	N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	B	302 3	N	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	B	301 3	N	-0-	-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	B	321 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
GARDNER, IDA A.		WELL #:	1	RRCID -> 026925	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
GARDNER, IDA A.		WELL #:	2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	871 N	871	-0-	-0-	B	871 3	N	-0-	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	B	786 3	N	-0-	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	B	729 3	N	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	B	742 3	N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	B	663 3	N	-0-	-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	B	638 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID ->	026929	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1153	-0-	-107 B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1077	-0-	-194 B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	553	-0-	-625 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	949 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026930	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
04		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
06		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
07		496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
08		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, HARRIS F.		WELL #:	1	RRCID ->	026931	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID ->	026932	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026933	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
07		217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08		217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56 B	56	56 3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20 B	76	20 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23 B	99	23 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	104	5 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		104							
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-
07	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-
*08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	465 N	262	-0-	-203 B	-0-	262 3	N	-0-
04	450 N	187	-0-	-263 B	-0-	187 3	N	-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-
06	240 N	56	-0-	-184 B	-0-	56 3	N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

SITTER -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026945	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
WINGO, S.		WELL #:	1	RRCID -> 026946	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
08	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WINGO, S.		WELL #:	2	RRCID -> 026947	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WOODWARD		WELL #:	1	RRCID -> 026948	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WUESTER, RUBIE		WELL #:	1	RRCID -> 026949	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026963	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
GOOCH		WELL #:	2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HATCHER, W.		WELL #:	5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHANCE, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOVIARD-LINKEY		WELL #:	1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HALL		WELL #:	D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1858 - 1898
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
07	155 N	60	-0-	-95	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040					
MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-
07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-
*08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
MORSE-ALEXANDER -B-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-
07	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-
*08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
WILLIS								
		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
WILLIS -C-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-
07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-
*08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
WILLIS -D-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-
04	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2	N	-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 2	N	-0-
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2	N	-0-
*08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040					
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2	N	-0-
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-
05	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454 2	N	-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2	N	-0-
*08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-
04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-
*08	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-
*08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2	N	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-
*08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DICKEY		WELL #:	A 1	RRCID -> 026484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
DICKEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
05	372 N	257	-0-	-115 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
07	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
*08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PETTIT											
WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
04	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
05	682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
*08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PETTIT											
WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROBINSON											
WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THUT											
WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06	300 N	218	-0-	-82 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-	-0-
07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-	-0-
*08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TERIANA										
		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27 2		N	-0-	-0-
04	270 N	55	-0-	-215 B	-0-	55 2		N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-	-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-	-0-
*08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ROSE, B. BULL										
		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ROBINSON										
		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294 2		N	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-	-0-
08	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ROBINSON										
		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-	-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 2		N	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 2		N	-0-	-0-
07	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2		N	-0-	-0-
08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETRO HALEY			660062						
MCLARTY-LESTER -A-			WELL #: 1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ALMA			WELL #: 2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315 PERF. 2150 -	2283
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ROGERS			WELL #: 1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2081 -	2187	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 089318	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF. 2084 -	2226	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SAVE			WELL #: 1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034 PERF. 1671 -	1882	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097									
HAYNES		WELL #:	2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROB		WELL #:	1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
04		270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
05		248 N	7	-0-	-241 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHORT		WELL #:	1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
06		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*07		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:	2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
04		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 3		N	-0-	-0-
04	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 3		N	-0-	-0-
05	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454 3		N	-0-	-0-
06	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3		N	-0-	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-	-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-	-0-
04	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 3		N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		N	-0-	-0-
06	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 3		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3		N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-	-0-
06	240 N	66	-0-	-174 B	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026609	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203 3		N	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
05	341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242 3		N	-0-	-0-
06	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 3		N	-0-	-0-
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3		N	-0-	-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097						
DARSEY -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DARSEY -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DARSEY -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DARSEY -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

DARSEY -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
05	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
*07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026616	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	379	-0-	-86 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
04	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
05	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -E-		WELL #:	2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	618 N	268	-0-	-350 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
04	630 N	12	-0-	-618 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	34	-0-	-236 B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -E-		WELL #:	3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	222	-0-	-57 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
05	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
06	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
05	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3		N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
*07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES											
		WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
*07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER, J. H. & H. T.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04	300 N	131	-0-	-169 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05	372 N	48	-0-	-324 B	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER											
		WELL #:	23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		N	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3		N	-0-		-0-
*07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-		-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARKER											
		WELL #:	24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
06	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
*07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190					
RACHEL		WELL #:	1	RRCID -> 026559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
ADNEY		WELL #:	1	RRCID -> 026560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-
05	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-
06	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2	N	-0-
07	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2	N	-0-
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
FRANK		WELL #:	1	RRCID -> 026561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
IVY		WELL #:	1	RRCID -> 026562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	587 N	569	-0-	-18 B	-0-	569 2	N	-0-
04	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-
05	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-
06	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 2	N	-0-
07	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469 2	N	-0-
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
JOHNNIE		WELL #:	1	RRCID -> 026563	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-
04	720 N	704	-0-	-16 B	-0-	704 2	N	-0-
05	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 2	N	-0-
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-
07	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 2	N	-0-
08	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190					
SOUTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026569	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-
06	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2	N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-
*08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

TOMMIE		WELL #:	1	RRCID -> 026570	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	626 2	N	-0-
05	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-
07	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2	N	-0-
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 026571	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-
04	900 N	875	-0-	-25 B	-0-	875 2	N	-0-
05	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 2	N	-0-
06	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-
07	899 N	792	-0-	-107 B	-0-	792 2	N	-0-
08	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

JIM		WELL #:	1	RRCID -> 026572	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2	N	-0-
04	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 2	N	-0-
05	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-
06	566 N	565	-0-	-1 B	-0-	565 2	N	-0-
07	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2	N	-0-
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

JIM-DOC		WELL #:	1	RRCID -> 026573	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 2	N	-0-
04	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 2	N	-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2	N	-0-
06	180 N	104	-0-	-76 B	-0-	104 2	N	-0-
07	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORSE, J. S.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	224	-0-	-86	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
04	300 N	188	-0-	-112	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
05	248 N	22	-0-	-226	B	-0-	22 3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
04	210 N	153	-0-	-57	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
05	217 N	128	-0-	-89	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
06	180 N	101	-0-	-79	B	-0-	101 3	N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CUBINE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CUBINE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	465 N	437	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	210 N	130	-0-	-80	B	-0-	N	-0-	-0-
05	248 N	6	-0-	-242	B	-0-	N	-0-	-0-
06	136 N	-0-	-0-	-136	B	-0-	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025862	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	107	-0-	-79	B	-0-	N	-0-	-0-
04	180 N	110	-0-	-70	B	-0-	N	-0-	-0-
05	124 N	7	-0-	-117	B	-0-	N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
BACK		WELL #:	2	RRCID -> 025864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	123	-0-	-187 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
04		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
07		310 N	176	-0-	-134 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
08		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUGHES		WELL #:	1	RRCID -> 026116	COMPL. DATE 06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
07		124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BREEDING		WELL #:	1	RRCID -> 026445	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BREEDING		WELL #:	A 1	RRCID -> 026446	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LANE, U. G.		WELL #:	1	RRCID -> 026467	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04		120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BINKLEY ESTATE										
		WELL #:	1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3	N	-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-
06	300 N	274	-0-	-26	B	-0-	274	3	N	-0-
07	310 N	132	-0-	-178	B	-0-	132	3	N	-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BINKLEY ESTATE										
		WELL #:	2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	166	-0-	-82	B	-0-	166	3	N	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3	N	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-
06	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3	N	-0-
07	155 N	62	-0-	-93	B	-0-	62	3	N	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BINKLEY										
		WELL #:	1	RRCID -> 026914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	311	-0-	-61	B	-0-	311	3	N	-0-
04	330 N	300	-0-	-30	B	-0-	300	3	N	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-
06	300 N	242	-0-	-58	B	-0-	242	3	N	-0-
07	310 N	116	-0-	-194	B	-0-	116	3	N	-0-
08	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BOATMAN BANK										
		WELL #:	2	RRCID -> 026915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARBEE, O. V.		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	4	-0-	-306 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCCOY		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FRANKS		WELL #:	B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
STRICKLAND		WELL #:	2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF.	1649 - 1732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF.	878 - 2008
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
05		93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	206	-0-	-321	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
04		390 N	319	-0-	-71	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
05		186 N	48	-0-	-138	B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-		N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	26	-0-	-244	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
07	341 N	115	-0-	-226	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
04	240 N	42	-0-	-198	B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
04	90 N	20	-0-	-70	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	3	-0-	-307	B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			684641								
FRANKS		WELL #:	B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RAILSBACK, J. J.											
688495											
WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RAYMOND, NEAL											
695580											
WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RED LINE COMPANY, LTD.											
697042											
WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORSE, J.											
WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
RENEAU OIL CO.			701746									
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	11			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KORBIN												
		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHAD												
		WELL #:	1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLAIRE												
		WELL #:	1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SESCO												
		WELL #:	2	RRCID -> 109668	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
 SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	30	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	30
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746						
PAYNE		WELL #:	1	RRCID -> 114562	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1801 - 1994	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

SCHLEGEL									
		WELL #:	2	RRCID -> 114563	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH	1991 PERF.	1798 - 1970	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SESCO -C-									
		WELL #:	1	RRCID -> 114566	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH	2052 PERF.	1897 - 2045	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	62	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	62
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BRAIN									
		WELL #:	1	RRCID -> 114854	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH	1526 PERF.	1413 - 1490	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LAYCOCK, O. A.									
		WELL #:	7	RRCID -> 137278	COMPL. DATE 11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215 PERF.	1893 - 2200	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.			701747							
LADD, PAUL		WELL #:	1	RRCID -> 025783	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
BRADLEY		WELL #:	B 1	RRCID -> 026368	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
MCMURTRY		WELL #:	2	RRCID -> 026385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
MCMURTRY		WELL #:	3	RRCID -> 026386	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID -> 026401	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN		WELL #:	3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOFFORD, W. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PURCELL, J. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311												

PURCELL, M. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PURCELL, M. S.												
WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	026548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH, C.		WELL #:	1	RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VERMILLION, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026712	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID -> 026806	COMPL. DATE 02/18/1959	TOTAL DEPTH	2280	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
FRANKS, H. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026807	COMPL. DATE 07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF. N/A		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026809	COMPL. DATE 10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
ACKLEY, M. E.		WELL #:	A 1	RRCID -> 026812	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BINKLEY, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 026820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
GORDON, G. C.		WELL #:	1 T	RRCID -> 026824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
GORDON, G. C.		WELL #:	2 T	RRCID -> 026825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:	1	RRCID -> 026826	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GRISWOLD, R. W.											
		WELL #:	2	RRCID -> 026828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, JOHN W.											
		WELL #:	3	RRCID -> 026831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, J. W.											
		WELL #:	B 1	RRCID -> 026832	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES, T. C.											
		WELL #:	3	RRCID -> 026836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TROSTLE, T. E.											
		WELL #:	2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS & LAYCOCK											
		WELL #:	1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS & LAYCOCK											
		WELL #:	2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WOODLEY, E. L.											
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
WOODLEY, E. L.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WOODLEY, E. L.												
WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LILLIAN & LUCILLE												
WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLOSE												
WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
GOOCH, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026881	COMPL. DATE	07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026888	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POWELL		WELL #:	A 1	RRCID ->	026891	COMPL. DATE	12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POWELL		WELL #:	B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RIPPY		WELL #:	1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	199			199
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			199
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			199
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STAFFORD, J.		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE, IVEY		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #:	14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #:	15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #:	17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE, IVEY		WELL #:	19	RRCID ->	026907	COMPL. DATE	07/00/1930	TOTAL DEPTH	1980 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COOPER											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	026908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	026910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CUDDEBACK											
		WELL #:	1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FARRIS											
		WELL #:	1	RRCID ->	026954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
BAILEY		WELL #:	1	RRCID -> 026956	COMPL. DATE 01/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

M&D CLOSE									
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

M&D CLOSE									
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

M&D CLOSE									
WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

M&D CLOSE									
WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
GOOCH		WELL #:	5	RRCID ->	026967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOOCH		WELL #:	6	RRCID ->	026968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOOCH		WELL #:	7	RRCID ->	026969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOOCH		WELL #:	8	RRCID ->	026970	COMPL. DATE	01/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HATCHER, M.		WELL #:	3	RRCID ->	026972	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
KRIZAN		WELL #:	1	RRCID ->	026974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STAUFFER, I. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALLACE, ED. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026986	COMPL. DATE	05/24/1958	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRANKS, H. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
FRANKS, H. E. -B-		WELL #:	B 2	RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		279							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		279							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VALENCIK		WELL #:	1	RRCID ->	027046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	039409	COMPL. DATE	11/17/1962	TOTAL DEPTH	2341	PERF.	2150 - 2235
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID ->	039530	COMPL. DATE	10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1859 - 2043
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID ->	039531	COMPL. DATE	12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF.	1875 - 1886
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID ->	039827	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2310 - 2420
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RENEAU		WELL #:	1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1951 - 2128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209											

BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2022 - 2160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1866 - 1830
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1813 - 1999

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF. 1818 - 1971

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1731 - 1854

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

Troxell, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1814 - 1910

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747					
MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID -> 098548	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1964 - 2137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #:	1	RRCID -> 098948	COMPL. DATE 03/24/1982	TOTAL DEPTH 2214	PERF. 1874 - 2200	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 098950	COMPL. DATE 03/23/1982	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2010 - 2188	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID -> 100829	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1990 - 2090	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID -> 104898	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 2030	PERF. 1864 - 2006	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
BELL, G.		WELL #:	1	RRCID -> 151634	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2154	- 2184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BELL, G.		WELL #:	2	RRCID -> 151635	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BELL, G.		WELL #:	3	RRCID -> 152880	COMPL. DATE 04/01/1968	TOTAL DEPTH 2217	PERF. 2030	- 2217	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RENEAU		WELL #:	201A	RRCID -> 226519	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1500	- 4242	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID -> 226522	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1600	- 4450	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
ROJO OIL COMPANY			726701									
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:	3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROMINES OPERATING GROUP			727013									
EAKINS		WELL #:	6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
04		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
*08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
05		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
*08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SLT DAKOTA OPERATING, INC.			740337									
CLAY, A. R.		WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOUGLAS, R. F.		WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 - 2005
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		03	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BOYD													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2			N	-0-		-0-
04		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2			N	-0-		-0-
06		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2			N	-0-		-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2			N	-0-		-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BROWN													
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BURDINE -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2			N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-		-0-
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CALLHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2			N	-0-		-0-
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2			N	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2			N	-0-		-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2			N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2			N	-0-		-0-
08		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
CASTLEBERRY													
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2			N	-0-		-0-
04		510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2			N	-0-		-0-
05		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2			N	-0-		-0-
06		540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474 2			N	-0-		-0-
07		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2			N	-0-		-0-
*08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
07	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
04	960 N	885	-0-	-75 B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
06	990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
07	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 2	N	-0-		-0-
*08	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GLASS		WELL #:	1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-		-0-
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
05	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
06	780 N	745	-0-	-35 B	-0-	745 2	N	-0-		-0-
07	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 2	N	-0-		-0-
08	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GLASS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
04	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
05	713 N	647	-0-	-66 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
06	660 N	552	-0-	-108 B	-0-	552 2	N	-0-		-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
GOLDSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
04	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
06	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
08	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GRIFFIN		WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
05	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
06	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
07	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
08	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROSS		WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HANNER -X-		WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
06	480 N	342	-0-	-138 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
07	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
05	434 N	382	-0-	-52 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
06	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
*08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HESS		WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-	-0-
04	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-	-0-
05	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-	-0-
*08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HIBLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2		N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-	-0-
08	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HIBLER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-	-0-
05	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 2		N	-0-	-0-
06	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2		N	-0-	-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2		N	-0-	-0-
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HIBLER		WELL #:	1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-	-0-
04	840 N	773	-0-	-67 B	-0-	773 2		N	-0-	-0-
05	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842 2		N	-0-	-0-
06	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742 2		N	-0-	-0-
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-	-0-
*08	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HINK		WELL #:	1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-	-0-
04	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 2		N	-0-	-0-
05	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 2		N	-0-	-0-
06	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	658 2		N	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2		N	-0-	-0-
*08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HUNT												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
04	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
05	837 N	747	-0-	-90 B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
06	810 N	611	-0-	-199 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
07	775 N	668	-0-	-107 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	204 2	20 9	N	18			60
04	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			60
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			60
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2		N	-0-			60
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			60
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
04		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
07		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
08		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
04		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
06		270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
07		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
08		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
06		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
07		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*08		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2	N	-0-		-0-
04		840 N	789	-0-	-51 B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
05		899 N	855	-0-	-44 B	-0-	855	2	N	-0-		-0-
06		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	2	N	-0-		-0-
07		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2	N	-0-		-0-
08		868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
07		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCLEAN, CITY OF												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	90 1	413 2	N	-0-		-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	245 1	219 2	N	-0-		-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	164 1	237 2	N	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	207 1	221 2	N	-0-		-0-
07		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	181 1	244 2	N	-0-		-0-
*08		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	133 1	447 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
04		780 N	672	-0-	-108 B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
05		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766 2		N	-0-		-0-
06		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2		N	-0-		-0-
07		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-		-0-
08		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MOREMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2		N	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
05		682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
06		690 N	556	-0-	-134 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
07		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2		N	-0-		-0-
08		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-		-0-
04		450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
08		465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PAULK		WELL #:	1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
06	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
*08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE		WELL #:	1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
08	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
06	630 N	534	-0-	-96 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
08	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TIBBETS		WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-		-0-	
06	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 2	N	-0-		-0-	
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-	
08	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

VAN SANT		WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
04	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-	
07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		-0-	
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-	
07	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
*08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-		-0-	
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
*08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILLIS		WELL #:	1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-	
04	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-		-0-	
05	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 2	N	-0-		-0-	
06	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 2	N	-0-		-0-	
07	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-	
08	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUGGINS, D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	023766	COMPL. DATE	06/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	279 1	480 3	N	-0-		-0-
04	720 N	543	-0-	-177 B	-0-	207 1	336 3	N	-0-		-0-
05	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	216 1	216 3	N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	21 1	193 3	N	-0-		-0-
*07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	210 1	386 3	N	-0-		-0-
*08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	147 1	385 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHORT		WELL #:	2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGGINS		WELL #:	1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 2		N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
05	217 N	83	-0-	-134 B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
06	178 N	-0-	-0-	-178 B	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALDOUS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-	-0-
07	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
*08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ALDOUS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
*08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ALDOUS -H-		WELL #:	1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-	-0-
06	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2	N	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2	N	-0-	-0-
08	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ALDOUS -I-		WELL #:	1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
08	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

AMERSON		WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
06	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
*08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ATKINSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
04	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-		-0-
07	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
08	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-
*08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BATSON		WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BAXTER -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	295 -0-	-15 B	-0-	295	2		N	-0-	-0-
04		300 N	282 -0-	-18 B	-0-	282	2		N	-0-	-0-
05		287 N	287 -0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-	-0-
06		300 N	274 -0-	-26 B	-0-	274	2		N	-0-	-0-
07		279 N	255 -0-	-24 B	-0-	255	2		N	-0-	-0-
*08		283 N	283 -0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEDNORZ ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		164 N	164 -0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
04		150 N	124 -0-	-26 B	-0-	124	2		N	-0-	-0-
05		155 N	140 -0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
06		150 N	136 -0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-	-0-
07		124 N	117 -0-	-7 B	-0-	117	2		N	-0-	-0-
08		155 N	142 -0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BELL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/26/1952	TOTAL DEPTH	2113	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BERGMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		36 N	36 -0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-	-0-
04		47 N	47 -0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-	-0-
05		32 N	32 -0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-	-0-
06		31 N	31 -0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07		62 N	31 -0-	-31 B	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*08		46 N	46 -0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BERGMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		168 N	168 -0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-	-0-
04		156 N	156 -0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-	-0-
05		156 N	156 -0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-	-0-
06		158 N	158 -0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-	-0-
07		155 N	137 -0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
*08		171 N	171 -0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BERGMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3		N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-	-0-
05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-	-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2		N	-0-	-0-
*08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERGMAN		WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2		N	-0-	-0-
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2		N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-	-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-	-0-
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-	-0-
07	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2		N	-0-	-0-
*08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2		N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-	-0-
05	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-	-0-
*08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BETENBOUGH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026025	COMPL. DATE 04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
06	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 2		N	-0-	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-	-0-
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-	-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-	-0-
04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2		N	-0-	-0-
05	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-	-0-
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-	-0-
07	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2		N	-0-	-0-
*08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-	-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-	-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-	-0-
07	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2		N	-0-	-0-
*08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026029	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
*08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BJERG		WELL #:	1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04	300 N	147	-0-	-153 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
05	248 N	80	-0-	-168 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	300 N	182	-0-	-118 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
07	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BORIN		WELL #:	1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
07	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	1	RRCID -> 026039	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
06	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
*08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BRYAN		WELL #:	1	RRCID -> 026040	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BRYAN		WELL #:	2	RRCID -> 026041	COMPL. DATE 11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
04	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
*08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURKHALTER		WELL #:	1	RRCID -> 026042	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BUSH		WELL #:	1	RRCID -> 026044	COMPL. DATE 02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CALDWELL		WELL #:	2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	767 N	767	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
04	810 N	688	-0-	-122 B	688	2	N	-0-		-0-
05	713 N	670	-0-	-43 B	670	2	N	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0- B	707	2	N	-0-		-0-
07	713 N	521	-0-	-192 B	521	2	N	-0-		-0-
08	682 N	651	-0-	-31 B	651	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	417	-0-	-48 B	417	2	N	-0-		-0-
04	420 N	349	-0-	-71 B	349	2	N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	555	2	N	-0-		-0-
06	685 N	685	-0-	-0- B	685	2	N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0- B	594	2	N	-0-		-0-
*08	604 N	604	-0-	-0- B	604	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CANTRELL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	90	-0-	-3 B	90	2	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	79	2	N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	89	2	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	81	2	N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	73	2	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	80	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	273	-0-	-6 B	273	2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	245	2	N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	31	1	243	2	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	30	1	264	2	N	-0-
07	290 N	290	-0-	-0- B	31	1	259	2	N	-0-
*08	304 N	304	-0-	-0- B	31	1	273	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CITY GOLF CLUB		WELL #:	1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	269	-0-	-10 B	11	1	258	2	N	-0-
04	270 N	266	-0-	-4 B	11	1	255	2	N	-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	283	2	N	-0-		-0-
06	270 N	256	-0-	-14 B	256	2	N	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34 B	245	2	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3 B	276	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	281 -0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-
04		263 N	263 -0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-
05		279 N	258 -0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-
06		270 N	265 -0-	-5 B	-0-	265	2			N	-0-
07		279 N	270 -0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-
*08		283 N	283 -0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLARK -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	149 -0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-
04		151 N	151 -0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-
05		155 N	150 -0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-
06		150 N	150 -0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-
07		155 N	140 -0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-
08		155 N	144 -0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CLAY											
		WELL #:	1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		228 N	228 -0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-
04		128 N	128 -0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-
05		219 N	219 -0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-
06		210 N	173 -0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-
07		172 N	172 -0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-
08		217 N	186 -0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COLEMAN -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	171 -0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-
04		210 N	166 -0-	-44 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-
05		279 N	279 -0-	-0- B	-0-	139	1	140	2	N	-0-
06		192 N	192 -0-	-0- B	-0-	54	1	138	2	N	-0-
07		326 N	326 -0-	-0- B	-0-	201	1	125	2	N	-0-
*08		342 N	342 -0-	-0- B	-0-	205	1	137	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COLEMAN											
		WELL #:	3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	235 -0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-
04		210 N	148 -0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-
05		248 N	244 -0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-
06		240 N	208 -0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-
07		213 N	213 -0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-
08		248 N	217 -0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-	-0-
*08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
COLLINS -A-										
		WELL #:	1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-	-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2		N	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-	-0-
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-	-0-
07	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2		N	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DARGARTZ										
		WELL #:	1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2		N	-0-	-0-
07	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2		N	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DAVIS										
		WELL #:	1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DEGER										
		WELL #:	1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-	-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2		N	-0-	-0-
07	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-	-0-
08	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DEKLE		WELL #:	1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
06	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
07	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	285	-0-	-87	B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
04	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
07	310 N	244	-0-	-66	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
04	210 N	157	-0-	-53	B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
06	210 N	175	-0-	-35	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FERRIL		WELL #:	1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
04	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
08	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
FOSTER, WALTER		WELL #:	1	RRCID -> 026073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		-0-
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2		-0-
07	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2		-0-
*08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FOSTER								
		WELL #:	2	RRCID -> 026074	COMPL. DATE 04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		-0-
04	510 N	451	-0-	-59 B	-0-	451 2		-0-
05	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		-0-
06	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2		-0-
07	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 2		-0-
08	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FOWLER -A-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		-0-
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		-0-
05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		-0-
*08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FOWLER -B-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026076	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		-0-
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	31 1	339 2	-0-
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	30 1	333 2	-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	31 1	268 2	-0-
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	31 1	330 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
FOWLER -E-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026077	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	625 N	393	-0-	-232 B	-0-	393 2		-0-
04	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	317 2		-0-
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		-0-
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		-0-
*08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOWLER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04	150 N	28	-0-	-122 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GIERHART -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
*08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07	279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
08	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
GLENN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026083	COMPL. DATE 07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		-0-
04	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		-0-
07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 2		-0-
08	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GLENN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026084	COMPL. DATE 04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2		-0-
04	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143 2		-0-
05	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2		-0-
06	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172 2		-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2		-0-
*08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GLENN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026085	COMPL. DATE 07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026086	COMPL. DATE 06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GLENN -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026088	COMPL. DATE 08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		-0-
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2		-0-
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		-0-
07	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 2		-0-
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
07	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*08	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH		WELL #:	3	RRCID -> 026092	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH		WELL #:	4	RRCID -> 026093	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
07	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
08	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HALL		WELL #:	1	RRCID -> 026094	COMPL. DATE 08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
*08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
HALL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2			N	-0-		-0-
04		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2			N	-0-		-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2			N	-0-		-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2			N	-0-		-0-
07		1519 N	1483	-0-	-36 B	-0-	1483 2			N	-0-		-0-
08		1488 N	1440	-0-	-48 B	-0-	1440 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HALL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2			N	-0-		-0-
04		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-		-0-
05		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2			N	-0-		-0-
06		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2			N	-0-		-0-
07		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2			N	-0-		-0-
08		341 N	279	-0-	-62 B	-0-	279 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HALL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
04		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
05		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
06		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
07		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
08		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HALL -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213 2			N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2			N	-0-		-0-
05		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2			N	-0-		-0-
06		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2			N	-0-		-0-
07		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2			N	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HALL -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-		-0-
04		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2			N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
07		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2			N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2		N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
06	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 2		N	-0-	-0-
*08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUDGINS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-	-0-
05	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2		N	-0-	-0-
06	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348 2		N	-0-	-0-
07	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
08	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2		N	-0-	-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-	-0-
*08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2		N	-0-	-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-	-0-
05	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111 2		N	-0-	-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111 2		N	-0-	-0-
07	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14 2		N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-	-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2		N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-	-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-	-0-
05	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 2		N	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-	-0-
07	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
*08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
08	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-	-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
05	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2		N	-0-	-0-
06	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-	-0-
07	279 N	159	-0-	-120 B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-	-0-
04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2		N	-0-	-0-
*08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
04	270 N	152	-0-	-118 B	-0-	152 2		N	-0-	-0-
05	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-
*08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK		WELL #:	6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
07	186 N	60	-0-	-126 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
08	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	210 N	34	-0-	-176 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
05	279 N	145	-0-	-134 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
07	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
*08	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
04	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
05	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
06	420 N	340	-0-	-80 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
07	341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
04	90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LAYCOCK -A-														
		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		76 N	76	-0-	-0-		B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
04		90 N	63	-0-	-27		B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
05		62 N	15	-0-	-47		B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
06		82 N	82	-0-	-0-		B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
07		110 N	110	-0-	-0-		B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*08		171 N	171	-0-	-0-		B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LAYCOCK -A-														
		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 -	427		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LAYCOCK -A-														
		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 -	482		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		182 N	182	-0-	-0-		B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
04		150 N	50	-0-	-100		B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155		B	-0-			N	-0-		-0-
06		150 N	137	-0-	-13		B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
07		62 N	44	-0-	-18		B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
*08		90 N	90	-0-	-0-		B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LAYCOCK -A-														
		WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		109 N	109	-0-	-0-		B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04		105 N	105	-0-	-0-		B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
05		116 N	116	-0-	-0-		B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
06		120 N	99	-0-	-21		B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
07		124 N	21	-0-	-103		B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08		124 N	56	-0-	-68		B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUTES		WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		186 N	175	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		217 N	177	-0-	-40	B	-0-	N	-0-		-0-
06		180 N	116	-0-	-64	B	-0-	N	-0-		-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		372 N	363	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-
08		372 N	367	-0-	-5	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		186 N	154	-0-	-32	B	-0-	N	-0-		-0-
08		186 N	156	-0-	-30	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		210 N	171	-0-	-39	B	-0-	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		186 N	185	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
05	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06	180 N	114	-0-	-66 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
*08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
07	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
*08	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
07		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
08		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARTINDALE		WELL #:	1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07		124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCALLISTER		WELL #:	1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*08		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 - 2138				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05		620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
06		630 N	513	-0-	-117 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
*08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
MCDOWELL		WELL #:	6	RRCID -> 026180	COMPL. DATE 08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
04	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
06	240 N	141	-0-	-99 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
07	124 N	47	-0-	-77 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	7	RRCID -> 026181	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID -> 026182	COMPL. DATE 08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
05	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
06	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
*08	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID -> 026183	COMPL. DATE 05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-	-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-	-0-
07	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 2	N	-0-	-0-
*08	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCFARLAND		WELL #:	1	RRCID -> 026186	COMPL. DATE 09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
*08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MILEUR														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-				-0-
04		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2	N	-0-				-0-
05		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-				-0-
06		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2	N	-0-				-0-
07		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2	N	-0-				-0-
*08		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MONTGOMERY														
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-				-0-
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2	N	-0-				-0-
05		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-				-0-
07		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-				-0-
*08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MONTGOMERY														
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-				-0-
04		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-				-0-
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-				-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-				-0-
07		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-				-0-
08		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-				-0-
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-				-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-				-0-
06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-				-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-				-0-
08		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-				-0-
04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-				-0-
05		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2	N	-0-				-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-				-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-				-0-
*08		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MORGAN -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORGAN -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026196	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
04	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710 PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NEELY		WELL #:	3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886 PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
06	540 N	358	-0-	-182 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07	651 N	114	-0-	-537 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
*08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
08	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NEWKIRK		WELL #:	2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
04	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
05	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
06	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
07	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
*08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NEWKIRK		WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785 PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON		WELL #:	1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON		WELL #:	2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050 PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
*08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NICHOLSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
*08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026213	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-		-0-
07	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
*08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026215	COMPL. DATE	09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL		WELL #:	1	RRCID ->	026217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
NOEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
08	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-		-0-
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
08	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026221	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
06	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026222	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026230	COMPL. DATE 06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
04	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
*08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026231	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
07	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026232	COMPL. DATE 06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
07	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
*08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026233	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
*08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ORR		WELL #:	1	RRCID -> 026234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
05	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-	-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
07	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ORR		WELL #:	2	RRCID -> 026235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ORR		WELL #:	3	RRCID -> 026236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ORR		WELL #:	4	RRCID -> 026237	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ORR -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026238	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARRISH -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026240	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
07		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*08		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06		210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
04		540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06		540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
SANDERS		WELL #:	1	RRCID -> 026250	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
*08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SANDERS		WELL #:	2	RRCID -> 026251	COMPL. DATE 11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-	-0-
07	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SCHOONOVER		WELL #:	1	RRCID -> 026252	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SCHOONOVER		WELL #:	2	RRCID -> 026253	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-	-0-
08	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID -> 026254	COMPL. DATE 09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
05	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
07	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
*08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
05	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCRUGGS		WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
*08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCRUGGS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
08	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCRUGGS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCRUGGS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SHERWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026262	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 026264	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2	N	-0-
04	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2	N	-0-
05	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2	N	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	B	-0-	241	2	N	-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	2	RRCID -> 026265	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2	N	-0-
04	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2	N	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 026266	COMPL. DATE 01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2	N	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2	N	-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026269	COMPL. DATE 05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2	N	-0-
05	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2	N	-0-
06	270 N	244	-0-	-26	B	-0-	244	2	N	-0-
07	279 N	213	-0-	-66	B	-0-	213	2	N	-0-
08	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026270	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
SMITH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026271	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-	-0-
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-	-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-	-0-
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-	-0-
*08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
SMITH -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026273	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
SMITH -B-		WELL #:	4	RRCID -> 026274	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	N	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
*08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
SMITH -X-		WELL #:	3	RRCID -> 026275	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
05	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TINDALL -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
04	360 N	169	-0-	-191 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
06	360 N	174	-0-	-186 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
08	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TINSLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
08	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WASHAM		WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-		-0-
05	744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
07	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
04		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
06		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
07		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
08		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
*08		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIAMS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026293	COMPL. DATE 08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026294	COMPL. DATE 08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026295	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	20 1	102 2	N	-0-		-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	30 1	102 2	N	-0-		-0-
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	32 1	106 2	N	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	384 1	104 2	N	-0-		-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	400 1	107 2	N	-0-		-0-
*08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	398 1	107 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026296	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
08	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026297	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
05	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
*08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	22	1	253	2	N	-0-				-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	30	1	243	2	N	-0-				-0-
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	32	1	249	2	N	-0-				-0-
06		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	22	1	242	2	N	-0-				-0-
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	26	1	240	2	N	-0-				-0-
*08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	26	1	255	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
05		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
06		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
08		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04		270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
05		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
06		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
07		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
*08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
04		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
05		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
08		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
05		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
06		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
07		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
*08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
WILLIAMS -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-	-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 2	N	-0-	-0-
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
06	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
*08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIAMS -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026304	COMPL. DATE 05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIAMS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026306	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 2	N	-0-	-0-
04	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
05	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 2	N	-0-	-0-
06	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
07	372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 2	N	-0-	-0-
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIAMS -G-		WELL #:	2	RRCID -> 026308	COMPL. DATE 01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLOUGHBY		WELL #:	1	RRCID -> 026309	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
*08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLOUGHBY		WELL #:	2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
04		450 N	380	-0-	-70 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05		434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
06		450 N	344	-0-	-106 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
07		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLOUGHBY												
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
04		240 N	173	-0-	-67 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
06		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER												
WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
08		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER												
WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
04		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
07		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
*08		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER												
WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WISCHKAEMPER		WELL #:	4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-	-0-
04		300 N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-	-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-	-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2	N	-0-	-0-
*08		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	268	-0-	-42	B	-0-	268	2	N	-0-	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-	-0-
05		279 N	223	-0-	-56	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
06		270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
07		279 N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2	N	-0-	-0-
08		217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-	-0-
05		248 N	166	-0-	-82	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 -	1888	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3	N	-0-	-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-	-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
07		465 N	394	-0-	-71	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
08		403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026320	COMPL. DATE 02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2	-0-
04	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	317	2	-0-
05	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	-0-
06	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2	-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2	-0-
*08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	-0-
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2	-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	-0-
07	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2	-0-
08	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WOODALL		WELL #:	1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	-0-
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2	-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	-0-
06	450 N	294	-0-	-156 B	-0-	294	2	-0-
07	279 N	47	-0-	-232 B	-0-	47	2	-0-
08	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	292	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DAMRON		WELL #:	1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	-0-
07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCCALL		WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027 PERF. 1824 - 2005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL			WELL #:	1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
05	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL			WELL #:	3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
05	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL			WELL #:	4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-	-0-
05	217 N	157	-0-	-60	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL A			WELL #:	2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511 2	N	-0-	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-		N	-0-	-0-
05	527 N	412	-0-	-115	B	-0-	412 2	N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
05	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL-DICKEY		WELL #:	2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALICE RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VERA		WELL #:	1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DICKEY, VERA		WELL #:	1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DICKEY, VERA		WELL #:	2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
05	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
07	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL-DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIAL-DICKEY		WELL #:	3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
05	527 N	394	-0-	-133 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCDOWELL		WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2	N	-0-	-0-
04	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
08	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLOREY		WELL #:	1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 2	N	-0-	-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2	N	-0-	-0-
05	744 N	714	-0-	-30	B	-0-	714 2	N	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622 2	N	-0-	-0-
07	620 N	565	-0-	-55	B	-0-	565 2	N	-0-	-0-
08	713 N	567	-0-	-146	B	-0-	567 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING		WELL #:	1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413 2	N	-0-	-0-
04	420 N	376	-0-	-44	B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 2	N	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 2	N	-0-	-0-
08	434 N	421	-0-	-13	B	-0-	421 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MARTIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
*08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
06	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
*08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAVIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
04	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
05	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
06	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
*08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BAXTER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
05	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
06	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
05		248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
06		240 N	229	-0-	-11	B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*08		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
04		210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06		210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2		N	-0-		-0-
08		217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HUDGINS -C-		WELL #:	4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
04		270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
05		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08		310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 -	2033		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
04		180 N	147	-0-	-33	B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2		N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
*08		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAYCOCK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 -	1950		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
04		270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
*08		399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1824 - 2163			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*08		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2046 - 2168			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
04		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05		93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
06		90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07		93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*08		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2023 - 2272			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07		93 N	61	-0-	-32	B	-0-	61 2		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEDDER		WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TURMAN		WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 -	2194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEDDER		WELL #:	2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 -	2060
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LISTER		WELL #:	2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 -	1940
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCALISTER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 -	2130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
*08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 -	2115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MAGNOLIA -A-		WELL #:	4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		156 N	156	-0-	-0-	B	156 2	N	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	B	142 2	N	-0-		-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	B	152 2	N	-0-		-0-
06		150 N	142	-0-	-8	B	142 2	N	-0-		-0-
07		155 N	149	-0-	-6	B	149 2	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	B	150 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		494 N	494	-0-	-0-	B	494 2	N	-0-		-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	B	438 2	N	-0-		-0-
05		496 N	472	-0-	-24	B	472 2	N	-0-		-0-
06		480 N	439	-0-	-41	B	439 2	N	-0-		-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	B	481 2	N	-0-		-0-
*08		545 N	545	-0-	-0-	B	545 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1972 - 2044	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		107 N	107	-0-	-0-	B	107 2	N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	B	96 2	N	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	B	110 2	N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	B	103 2	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	B	102 2	N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	B	100 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2153 - 2354	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		137 N	137	-0-	-0-	B	137 2	N	-0-		-0-
04		150 N	116	-0-	-34	B	116 2	N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	B	143 2	N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	B	132 2	N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	B	109 2	N	-0-		-0-
08		155 N	117	-0-	-38	B	117 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
*08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON		WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
*08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF. 1907 - 2054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEAU											
		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		124 N	31	-0-	-93	B	-0-	N	-0-		-0-
06		120 N	30	-0-	-90	B	-0-	N	-0-		-0-
07		217 N	31	-0-	-186	B	-0-	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BUBBA											
		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

APRIL											
		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		186 N	153	-0-	-33	B	-0-	N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		186 N	163	-0-	-23	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAM											
		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		150 N	109	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
04		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		240 N	182	-0-	-58 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07		248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
05		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
06		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
04		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
06		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
07		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
08		341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		306 N	306	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	B	-0-	-93		N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	B	-0-	-90		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	B	-0-	-93		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VONDA		WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		609 N	609	-0-	B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
04		608 N	608	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
05		589 N	557	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
07		620 N	556	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
*08		599 N	599	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MERTAL		WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	277	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
04		270 N	184	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05		279 N	139	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	B	-0-	-270		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	B	-0-	-186		N	-0-		-0-
08		124 N	50	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY, LORENA		WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2225 - 2286	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	352	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-		-0-
04		360 N	347	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
05		372 N	333	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
06		367 N	367	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
07		372 N	343	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
*08		366 N	366	-0-	B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXOLA										
		WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER										
		WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER										
		WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CITY OF MCLEAN										
		WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HARBER		WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	2352 - 2507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
04		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
05		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
06		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
07		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DRUCY		WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB -C-		WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
05		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
04		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
*08		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STAHL		WELL #:	1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GATLIN		WELL #:	1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-		-0-
05	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 2		N	-0-		-0-
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2		N	-0-		-0-
07	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889 2		N	-0-		-0-
*08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERTEL		WELL #:	2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		N	-0-		-0-
05	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
06	210 N	6	-0-	-204 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-		-0-
05	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF.	2108 - 2112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNOLL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF. 1902 - 1908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARNES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF. 2385 - 2510		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
04		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938 2	N	-0-		-0-
06		1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	998	-0-	-25 B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
*08		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOYD		WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646 PERF. 2378 - 2646		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-		-0-
04		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
05		992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938 2	N	-0-		-0-
06		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
07		992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932 2	N	-0-		-0-
*08		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569 PERF. 2390 - 2467		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARNES -B-		WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481 PERF. 2386 - 2481		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
04		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
06		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
*08		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2455 - 2514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-	-0-
04	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2		N	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331 2		N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2		N	-0-	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WOODS -A-										
		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-	-0-
04	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
05	434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315 2		N	-0-	-0-
06	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373 2		N	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322 2		N	-0-	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHAW -A-										
		WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-	18
04	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-	18
05	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 2		N	-0-	18
06	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 2		N	-0-	18
07	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2		N	-0-	18
*08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MOORE										
		WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
05	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 2		N	-0-	-0-
07	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 2		N	-0-	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ABBOTT										
		WELL #:	2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-	-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-	-0-
05	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502 2		N	-0-	-0-
06	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2		N	-0-	-0-
07	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2		N	-0-	-0-
*08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BEASLEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1448	-0-	-22 B	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
*08	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOWARD		WELL #:	2	RRCID ->	164412	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2310 - 2343

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
05	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
07	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
*08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ANDREWS		WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
05	744 N	637	-0-	-107 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
06	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
07	744 N	646	-0-	-98 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
*08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
05	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
07	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-	-0-
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-	-0-
05	899 N	677	-0-	-222 B	-0-	677 2		N	-0-	-0-
06	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770 2		N	-0-	-0-
07	899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757 2		N	-0-	-0-
*08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CASTLEBERRY										
		WELL #:	2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2237 - 2268

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-	-0-
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-	-0-
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 2		N	-0-	-0-
06	510 N	442	-0-	-68 B	-0-	442 2		N	-0-	-0-
07	496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407 2		N	-0-	-0-
*08	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASSEY										
		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2457 - 2501

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	80 1	359 2	N	-0-	-0-
05	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	85 1	266 2	N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	161 1	290 2	N	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	174 1	268 2	N	-0-	-0-
*08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	204 1	236 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOWLER										
		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2414 - 2446

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2		N	-0-	-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEWIS										
		WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2376 - 2434

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
05	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 2		N	-0-	-0-
06	270 N	229	-0-	-41 B	-0-	229 2		N	-0-	-0-
07	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-	-0-
*08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2174 - 2206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2402 - 2436
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	113 1	624 2	N	-0-	-0-
05	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	81 1	586 2	N	-0-	-0-
06	660 N	536	-0-	-124 B	-0-	136 1	400 2	N	-0-	-0-
07	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	143 1	373 2	N	-0-	-0-
08	682 N	495	-0-	-187 B	-0-	131 1	364 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HERRINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
05	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGEE		WELL #:	2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 - 2381
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
05	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
06	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
*08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230 - 2265
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2	N	-0-		-0-
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
05	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
06	570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
07	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
*08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 -	2476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-			-0-
06	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
*08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 -	2637
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
*08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 -	2513
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
05	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2	N	-0-			-0-
06	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524	2	N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
*08	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 -	2679
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
05	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
06	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
*08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2211 - 2254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
06		390 N	362	-0-	-28	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
07		403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
*08		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
04		690 N	650	-0-	-40	B	-0-	650	2	N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
06		690 N	653	-0-	-37	B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
*08		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 - 2415			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04		90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05		93 N	55	-0-	-38	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2	N	-0-			-0-
*08		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
05		589 N	500	-0-	-89	B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
06		600 N	525	-0-	-75	B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
07		620 N	546	-0-	-74	B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
*08		536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FOWLER -C-		WELL #:	2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
04		420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*08		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HIBLER		WELL #:	2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	27	1	604	2	N	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	114	1	522	2	N	-0-	-0-
05	682 N	566	-0-	-116 B	-0-	216	1	350	2	N	-0-	-0-
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	305	1	378	2	N	-0-	-0-
07	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	265	1	337	2	N	-0-	-0-
*08	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	382	1	268	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-	-0-
05	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-	-0-
06	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
07	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
*08	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAJOR -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
06	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
07	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
*08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-	-0-
04	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-	-0-
05	992 N	899	-0-	-93 B	-0-	899	2			N	-0-	-0-
06	930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-	-0-
07	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941	2			N	-0-	-0-
*08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
05	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
07	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2			N	-0-	-0-
*08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BARKER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-		-0-
04	450 N	418	-0-	-32 B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
05	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
06	450 N	416	-0-	-34 B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
*08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CUBINE		WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
06	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
07	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
08	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
05	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TIBBETS		WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*08	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
06	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-		-0-
*08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 -	2385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRAZOS RIVER GAS												
		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 -	2260

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
08	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES												
		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 -	2393

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
05	341 N	263	-0-	-78	B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
06	360 N	357	-0-	-3	B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL												
		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 -	2075

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	350	-0-	-22	B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS -A-												
		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

SIMMONS											
WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -H-											
WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
06	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KENNEDY											
WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998											

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	240	N	234	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	N	-0-		-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2034 - 2040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEELY		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BARNES-B-		WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
06	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
07	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
*08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WOODS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 180641	COMPL. DATE 02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
*08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REEVES		WELL #:	3	RRCID -> 180642	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476	-	2574
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
05	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
06	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
*08	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -A-		WELL #:	3024	RRCID -> 180644	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371	-	2376
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
04	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	145 1	722 2	N	-0-	-0-
05	744 N	703	-0-	-41 B	-0-	178 1	525 2	N	-0-	-0-
06	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	269 1	600 2	N	-0-	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	458 1	545 2	N	-0-	-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	489 1	600 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARNES -A-		WELL #:	3	RRCID -> 180645	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441	-	2508
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1365	-0-	-75 B	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
*08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HIBLER -A-		WELL #:	3	RRCID -> 183269	COMPL. DATE 06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492	-	2574
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-		-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-		-0-
*08	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
HUDGINS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 183624	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263	- 2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2		N	-0-
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-
05	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 2		N	-0-
06	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-
*08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SHAW -A-									
		WELL #:	3	RRCID -> 183730	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503	- 2570

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-
05	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 2		N	-0-
06	690 N	663	-0-	-27 B	-0-	663 2		N	-0-
07	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2		N	-0-
*08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FOWLER -C-									
		WELL #:	3	RRCID -> 183935	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327	- 2380

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-
07	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2		N	-0-
08	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CASTLEBERRY									
		WELL #:	3	RRCID -> 184070	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172	- 2234

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-
04	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 2		N	-0-
05	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-
06	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 2		N	-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2		N	-0-
*08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIS									
		WELL #:	3	RRCID -> 184478	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182	- 2232

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-
04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538 2		N	-0-
05	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465 2		N	-0-
06	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2		N	-0-
07	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-
*08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MAGEE		WELL #:	3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2361 - 2446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
04		720 N	716	-0-	-4 B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
05		713 N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
06		720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
07		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2	N	-0-			-0-
*08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2526 - 2563			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
05		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
06		480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
*08		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
07		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
*08		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-			-0-
04		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-			-0-
05		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
06		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2	N	-0-			-0-
07		961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2	N	-0-			-0-
*08		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
04		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
05		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
06		540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
*08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DARSEY		WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
04		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
05		558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
06		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
*08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
04		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
*08		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY -B-		WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF. 2398 - 2470		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-			-0-
04		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1025	-0-	-115 B	-0-	1025 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
*08		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2494 - 2575		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
04		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
05		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
06		630 N	549	-0-	-81 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
07		651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
*08		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARKER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2740 - 2820		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOREMAN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	418	-0-	-109 B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
04		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
05		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
07		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
08		589 N	462	-0-	-127 B	-0-	462	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUSINS												
WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
04		420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
*08		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAJOR "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-		-0-
04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
05		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
06		540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
07		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
*08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER												
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
06		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
*08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGEE												
WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-		-0-
04		840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2	N	-0-		-0-
05		775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2	N	-0-		-0-
06		780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636	2	N	-0-		-0-
07		837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2	N	-0-		-0-
*08		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KROUCH		WELL #:		4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
04		900 N	858	-0-	-42 B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05		930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
06		900 N	794	-0-	-106 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
07		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
*08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
04		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
05		868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
06		870 N	801	-0-	-69 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*08		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06		510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*08		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
04		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06		570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07		589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		'60218							
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
04		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
05		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
06		630 N	569	-0-	-61 B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
*08		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGGINS											
		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-		-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGGINS											
		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ASHBY											
		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ASHBY											
		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	03	383 N	383 -0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-	-0-
	04	390 N	359 -0-	-31 B	-0-	359	2		N	-0-	-0-
	05	341 N	292 -0-	-49 B	-0-	292	2		N	-0-	-0-
	06	360 N	312 -0-	-48 B	-0-	312	2		N	-0-	-0-
	07	418 N	418 -0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-	-0-
	*08	419 N	419 -0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	03	310 N	181 -0-	-129 B	-0-	181	2		N	-0-	-0-
	04	360 N	-0- -0-	-360 B	-0-				N	-0-	-0-
	05	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
	06	180 N	-0- -0-	-180 B	-0-				N	-0-	-0-
	07	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
	*08	377 N	377 -0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	03	326 N	326 -0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-	-0-
	04	330 N	312 -0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-	-0-
	05	310 N	302 -0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-	-0-
	06	330 N	293 -0-	-37 B	-0-	293	2		N	-0-	-0-
	07	317 N	317 -0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-	-0-
	*08	334 N	334 -0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	03	190 N	190 -0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
	04	186 N	186 -0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-	-0-
	05	186 N	182 -0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-	-0-
	06	180 N	174 -0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-	-0-
	07	186 N	184 -0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-	-0-
	*08	194 N	194 -0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	03	423 N	423 -0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-	101
	04	420 N	383 -0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-	101
	05	403 N	368 -0-	-35 B	-0-	368	2		N	-0-	101
	06	420 N	354 -0-	-66 B	-0-	354	2		N	-0-	101
	07	403 N	397 -0-	-6 B	-0-	397	2		N	-0-	101
	*08	406 N	406 -0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-	101
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MILLER		WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
06		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-	-0-	
07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	-0-	-0-	
*08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS												
		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2	N	-0-	-0-	
04		660 N	544	-0-	-116 B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
06		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
07		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
*08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUSINS												
		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
04		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
05		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
06		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
07		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
*08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES -B-												
		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
04		420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
05		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
06		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2	N	-0-	-0-	
08		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSTON												
		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
04		450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
05		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	
06		420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
07		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-	-0-	
*08		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
04		540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
05		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
06		540 N	380	-0-	-160 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
07		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
*08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	683	-0-	-154 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
04		810 N	656	-0-	-154 B	-0-	656 2	N	-0-		-0-
05		775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626 2	N	-0-		-0-
06		660 N	461	-0-	-199 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
07		682 N	521	-0-	-161 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
08		620 N	469	-0-	-151 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-		-0-
04		840 N	793	-0-	-47 B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
05		837 N	705	-0-	-132 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
06		900 N	701	-0-	-199 B	-0-	701 2	N	-0-		-0-
07		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
*08		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2	N	-0-		-0-
04		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
05		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
06		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-		-0-
07		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
04		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
05		527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
06		510 N	399	-0-	-111 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
07		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
*08		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
06	180 N	115	-0-	-65	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
07	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
*08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 2	N	-0-	-0-
05	589 N	407	-0-	-182	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-
06	570 N	368	-0-	-202	B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
07	589 N	416	-0-	-173	B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
*08	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

YOE5 -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233 2	N	-0-	-0-
04	1170 N	929	-0-	-241	B	-0-	929 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	886	-0-	-354	B	-0-	886 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	711	-0-	-489	B	-0-	711 2	N	-0-	-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006 2	N	-0-	-0-
*08	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135 2	N	-0-	-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1076	-0-	-102	B	-0-	1076 2	N	-0-	-0-
06	1110 N	990	-0-	-120	B	-0-	990 2	N	-0-	-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
STUBBS		WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-	-0-	
04		540 N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
05		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
06		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
07		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
*08		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KENNEDY		WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
04		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
05		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
06		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
*08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
05		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
06		390 N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
07		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
*08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-	-0-	
04		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
05		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
06		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	2	N	-0-	-0-	
07		806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
*08		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
04		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	
05		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2	N	-0-	-0-	
06		480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
07		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2	N	-0-	-0-	
08		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
04		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
05		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
06		540 N	378	-0-	-162 B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
07		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-	-0-	
*08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSTONE												
		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
04		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
05		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
06		270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
*08		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES												
		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
04		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
05		248 N	155	-0-	-93 B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
06		240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
*08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT												
		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
04		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
05		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
06		420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
07		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
*08		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DWYER												
		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
04		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
05		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-	-0-	
06		630 N	600	-0-	-30 B	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
*08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

YOES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
04	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
05	496 N	396	-0-	-100 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
06	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
*08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

YOES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
04	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
05	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
06	510 N	431	-0-	-79 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
*08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MOREMAN		WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
04	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
05	713 N	617	-0-	-96 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
06	690 N	553	-0-	-137 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
*08	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05		155 N	66	-0-	-89 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
06		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
*08		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
04		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
05		279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06		270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
*08		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
04		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
06		750 N	636	-0-	-114 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07		775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
*08		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2253 - 2330		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
04		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
05		589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
06		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
07		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
*08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 2364 - 2434		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
06		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
07		434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
*08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2416 - 2500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
05		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
06		390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
*08		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2362 - 2434	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
04		480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
06		510 N	414	-0-	-96 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
*08		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STUBBS		WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2292 - 2364	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1033	-0-	-238 B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	814	-0-	-416 B	-0-	814 2	N	-0-		-0-
07		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
*08		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2248 - 2316	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
04		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06		150 N	80	-0-	-70 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
07		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
*08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 - 2394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
04		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
*08		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 - 2406		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
05		589 N	466	-0-	-123 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
06		570 N	445	-0-	-125 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
*08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
04		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
05		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
06		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*08		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
04		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
05		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
06		420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
07		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
*08		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
06		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
07		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
*08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-
04		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-
05		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2		N	-0-
06		450 N	171	-0-	-279 B	-0-	171	2		N	-0-
07		403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	2		N	-0-
08		372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-
04		300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	2		N	-0-
05		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2		N	-0-
06		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2		N	-0-
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-
*08		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2		N	-0-
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2		N	-0-
05		930 N	571	-0-	-359 B	-0-	571	2		N	-0-
06		960 N	589	-0-	-371 B	-0-	589	2		N	-0-
07		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793	2		N	-0-
*08		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2		N	-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2		N	-0-
05		1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2		N	-0-
06		1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911	2		N	-0-
07		1116 N	970	-0-	-146 B	-0-	970	2		N	-0-
*08		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							35

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-
04		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-
05		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2		N	-0-
06		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2		N	-0-
07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-
*08		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
BELL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	180 N	60	-0-	-120 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-		-0-
08	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-		-0-
08	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026761	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	648 N	520	-0-	-128 B	-0-	520 2		N	-0-		-0-
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-		-0-
07	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	6	RRCID -> 026762	COMPL. DATE 08/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14 N	11	-0-	-3	B	-0-	N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	9	RRCID -> 026763	COMPL. DATE 08/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	10	RRCID -> 026764	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	79	-0-	-138	B	-0-	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	217 N	149	-0-	-68	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	11	RRCID -> 026765	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	125	-0-	-61	B	-0-	N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	12	RRCID -> 026766	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125								
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	026767	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
08	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	159	-0-	-306 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
06	150 N	14	-0-	-136 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	341 N	216	-0-	-125 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	279 N	36	-0-	-243 B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
06	330 N	22	-0-	-308 B	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
08	217 N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432 2	N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2	N	-0-	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 2	N	-0-	-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
07	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TINSLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
08	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.			830245						
ROACH, H. N.		WELL #:	2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ANDERSON		WELL #:	1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 027029	COMPL. DATE 10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MALONE		WELL #:	1	RRCID -> 027030	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	132	132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAKAN, MIRO		WELL #:	1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	280		280	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		280	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		280	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		280	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	138	138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	138
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	138
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	138
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	224	224
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	224
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	224
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	224
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
 LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	24	24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	24
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
GABEL		WELL #:	1	RRCID -> 080219	COMPL. DATE 11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1998 - 2197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 080302	COMPL. DATE 12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF. 1488 - 1598		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID -> 080304	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1617 - 1647		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

BAILEY, M		WELL #:	1	RRCID -> 083081	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1695 - 2044		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID -> 083082	COMPL. DATE 04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037 - 2177		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215									
GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
05		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
*08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PERKINS -B-												
		WELL #:	2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CUBINE												
		WELL #:	1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WARNER, MARK T. OIL CO												
		WELL #:	1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05		465 N	340	-0-	-125 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
07		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*08		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WISCHKAEMPER, JAMES K.												
		WELL #:	2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812	-	1824		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
07		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
*08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957									
BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N		2	-0-	-153 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	210 N		1	-0-	-209 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	155 N		1	-0-	-154 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	2 N		1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	87 N		87	-0-	-0 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
*08	241 N		241	-0-	-0 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N		2	-0-	-60 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	60 N		1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	62 N		3	-0-	-59 B	-0-	3	1	N	-0-			-0-
06	2 N		2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*08	50 N		50	-0-	-0 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N		1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	31 N		1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N		1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N		-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N		2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
04	30 N		1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	31 N		2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06	2 N		2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
07	58 N		58	-0-	-0 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
*08	49 N		49	-0-	-0 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N		1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	150 N		1	-0-	-149 B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	124 N		2	-0-	-122 B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
06	59 N		59	-0-	-0 B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	185 N		185	-0-	-0 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
*08	170 N		170	-0-	-0 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957							
HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026911	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
04	810 N	492	-0-	-318 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
05	682 N	336	-0-	-346 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
06	624 N	413	-0-	-211 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
07	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARVEY		WELL #:	1	RRCID -> 027027	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARVEY		WELL #:	2	RRCID -> 027028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-		-0-
04	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
05	775 N	128	-0-	-647 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	639 N	338	-0-	-301 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
07	775 N	567	-0-	-208 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID -> 027037	COMPL. DATE 06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
04	690 N	616	-0-	-74 B	-0-	616 3	N	-0-		-0-
05	775 N	245	-0-	-530 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06	608 N	399	-0-	-209 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
07	651 N	377	-0-	-274 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAMMONS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 035804	COMPL. DATE 12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2252 - 2288		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 - 2326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TROSTLE		WELL #:	3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1722 - 1845
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEDNORZ		WELL #:	1	RRCID ->	085200	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	1998 - 2001
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957							
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 1870 - 1900
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL, L.		WELL #:	1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	-0-		78
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	-0-		78
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	Y	-0-		78
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		78
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	Y	-0-		78
*08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
*08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
 WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
05	DELQ PR	142	-0-	-0-	B	142	142 2	Y	-0-		-0-
06	256 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
05	DELQ PR	143	-0-	-0-	B	143	143 2	Y	-0-		-0-
06	256 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	90 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
05	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	131	-0-	-33 B	-0-	12	1	119 2	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	13	1	189 2	N	-0-	-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	12	1	157 2	N	-0-	-0-
06	120 N	73	-0-	-47 B	-0-	35	1	38 2	N	-0-	-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
08	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	13	1	124 2	N	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	13	1	198 2	N	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	23	1	279 2	N	-0-	-0-
06	120 N	36	-0-	-84 B	-0-	17	1	19 2	N	-0-	-0-
07	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
08	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
PURCELL, J. D.		WELL #:	2	RRCID -> 026381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	17 1	161 2	N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	17 1	256 2	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	11 1	11 2	N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HICKS		WELL #:	1	RRCID -> 026382	COMPL. DATE 03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	5 1	36 2	N	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	5 1	13 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HICKS		WELL #:	2	RRCID -> 026383	COMPL. DATE 05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	38 1	374 2	N	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	38 1	399 2	N	-0-	-0-
05	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	38 1	315 2	N	-0-	-0-
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	38 1	341 2	N	-0-	-0-
07	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	38 1	272 2	N	-0-	-0-
08	341 N	132	-0-	-209 B	-0-	38 1	94 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HICKS		WELL #:	3	RRCID -> 026384	COMPL. DATE 09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	7 1	75 2	N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	80 1	7 2	N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	7 1	63 2	N	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	7 1	68 2	N	-0-	-0-
07	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	7 1	54 2	N	-0-	-0-
08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	7 1	19 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ADAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 026392	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
ADAMSON, R.L.		WELL #:	2	RRCID ->	026393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	13	1	120	2	N	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	16	1	238	2	N	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	14	1	174	2	N	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	17	1	19	2	N	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

HICKS		WELL #:	1	T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

HOSHER/F UNION/		WELL #:	1		RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-
04	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238	3			N	-0-
05	248 N	127	-0-	-121	B	-0-	127	3			N	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-
07	248 N	1	-0-	-247	B	-0-	1	1			N	-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MORGAN, D. L.		WELL #:	2		RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PARSONS		WELL #:	1		RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	15	1	142	2	N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	N	-0-
05	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	6	1	77	2	N	-0-
06	149 N	71	-0-	-78	B	-0-	37	1	34	2	N	-0-
07	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1	1			N	-0-
08	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH HILL		//CONT.//	932970								
		WELL #:	1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
06	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TINDALL, F.		WELL #:	1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
04	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
07	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
ISAACS, MILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
07	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOSSETT		WELL #:	1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
04	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
*08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN		WELL #:	D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
*08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANKFORD		WELL #:	2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
*08	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
*08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WISCHKAEMPER -B		WELL #:		1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
*08		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1663 - 1850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
07	682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
08	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CALCOTE										
		WELL #:	1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2049 - 2176	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04	240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05	248 N	85	-0-	-163 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
06	300 N	12	-0-	-288 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07	186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CLOSE/BRYAN CLOSE										
		WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715 PERF. 1611 - 1684	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MANDY										
		WELL #:	1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017 PERF. 2371 - 2629	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	336	-0-	-129 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
04	450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
08	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL										
		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142 PERF. 1957 - 2089	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1963 -	2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEBBIE		WELL #:	1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2267 -	2655
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
04	690 N	642	-0-	-48	B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
08	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2032 -	2046
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1985 -	2098
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1967 -	2081
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH GRAGG		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025 PERF. 1504 - 1592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306 PERF. 2064 - 2280	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06	150 N	59	-0-	-91 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
07	155 N	46	-0-	-109 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
08	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195 PERF. 1956 - 2156	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
04	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
05	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125 PERF. 1969 - 2077	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061 PERF. 1899 - 2017	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	300	-0-	-134 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
04	360 N	308	-0-	-52 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
05	341 N	56	-0-	-285 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
06	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.//	932970							
		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 - 1870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3		N	-0-	-0-
07	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3		N	-0-	-0-
08	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 - 2339

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	DELQ PR	226	-0-	226 B	226	226 3		N	-0-	-0-
05	DELQ PR	219	-0-	219 B	445	219 3		N	-0-	-0-
06	447 N	2	-0-	-445 B	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
*08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 - 1720

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	5 1	52 2	N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8 1	123 2	N	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	4 1	42 2	N	-0-	-0-
06	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	6 1	6 2	N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #:	1	RRCID ->	114402	COMPL. DATE	02/19/1963	TOTAL DEPTH	364	PERF. 320 - 340

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JEAN		WELL #:	1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1738 - 1934

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
06	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
06	595 N	25	-0-	-570 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
08	682 N	343	-0-	-339 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
08	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
07	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
08	403 N	252	-0-	-151 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH 2736		PERF. 2620 - 2677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
*08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC		016536									
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
WHITTENBURG		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2416 - 2600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAR L PRODUCERS		049748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
INEZ CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 023071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
06	690 N	557	-0-	-133	-0-	557	2	N	-0-		-0-
07	620 N	389	-0-	-231	-0-	389	2	N	-0-		-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
SANFORD		WELL #: 1004		RRCID -> 024527		COMPL. DATE 06/18/1930		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
06	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2	N	-0-		-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		-0-

BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3525 - 3880
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2			Y	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-		-0-
05	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2			Y	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			Y	-0-		-0-
07	620 N	455	-0-	-165	-0-	455 2			Y	-0-		-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2407	-0-	-533	-0-	2407 2			N	-0-		-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2			N	-0-		-0-
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2			N	-0-		-0-
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2			N	-0-		-0-
*08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			N	-0-		-0-

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-		-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-		-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-		-0-
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2500 - 2922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		257 S	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
04		271 S	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			-0-
05		279 S	253	-0-	-26	-0-	253 2	N	-0-			-0-
06		309 S	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
07		279 S	198	-0-	-81	-0-	198 2	N	-0-			-0-
*08		320 S	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542		PERF. 3420 - 3480		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2742 - 2782		
03		186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664		PERF. 2772 - 3070		
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
04		810 N	446	-0-	-364	-0-	446 2	N	-0-			-0-
05		899 N	694	-0-	-205	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06		780 N	759	-0-	-21	-0-	759 2	N	-0-			-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-			-0-
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2680 - 2862		
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	946	-0-	-104	-0-	946 2	Y	-0-			-0-
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	Y	-0-			-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	Y	-0-			-0-
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	Y	-0-			-0-
*08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-			-0-

GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3200 - 3256		
03		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2	N	-0-			-0-
04		570 N	545	-0-	-25	-0-	545 2	N	-0-			-0-
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2	N	-0-			-0-
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
07		558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2	N	-0-			-0-
*08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			-0-

HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2568 - 2794		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	23	-0-	23	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*08		279 X	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748							
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		828 X	27	-0-	-801	-0-	27 2		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754
03		837 N	62	-0-	-775	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-	-0-
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-	-0-
07		1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
*08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-	-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	-0-
05		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		Y	-0-	-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-	-0-
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623
03		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		Y	-0-	-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-	-0-
05		589 N	499	-0-	-90	-0-	499 2		Y	-0-	-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	-0-
07		651 N	513	-0-	-138	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
*08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-	-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710
03		434 N	293	-0-	-141	-0-	293 2		Y	-0-	-0-
04		450 N	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-	-0-
05		465 N	222	-0-	-243	-0-	222 2		Y	-0-	-0-
06		270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748							
KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644
03		837 N	211	-0-	-626	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		Y	-0-		-0-
05		682 N	55	-0-	-627	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	Y	-0-		-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	Y	-0-		-0-
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-		-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	380	-0-	-271	-0-	380 2	Y	-0-		-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-		-0-
07		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2	Y	-0-		-0-
*08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-		-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2268 - 2751
03		868 N	258	-0-	-610	-0-	258 2	Y	-0-		34
04		690 N	218	-0-	-472	-0-	218 2	Y	-0-		34
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-		34
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	50		84
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	831 2	Y	98	132 1	50
*08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1296 2	Y	30		80

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2266 - 2680
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	Y	-0-		-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	560	-0-	-91	-0-	560 2	Y	-0-		-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	Y	-0-		-0-
07		682 N	548	-0-	-134	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
*08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	Y	-0-		-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688
03		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	Y	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	363	-0-	-288	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-		-0-
*08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748											
STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246					
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3789	-0-	789	789	3789	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3533	-0-	433	1222	3533	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3668	-0-	568	1790	3668	2		N	-0-			-0-

RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID -> 267167		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700					
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-

SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID -> 267590		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882					
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 101085		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946					
HERBER		WELL #: 1											
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*06	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR CREEK OPERATING		060119		RRCID -> 134218		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828					
WATKINS		WELL #: 3											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BEAR CREEK OPERATING		//CONT.//	060119										
WATKINS -B-		WELL #:	12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS		WELL #:	4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 - 2840			
03		74 X	74	-0-	-0-	-0-	55 2	19 9	N	17			28
04		40 X	40	-0-	-0-	-0-	22 2	18 9	N	16			44
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	42 1		10
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	31 1		44
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	36 1		45

BICHSEL, ROBERT E.		WELL #:	1	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF. N/A			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:	5	RRCID ->	131658	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2772 - 3044			
03		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLTORF		WELL #:	11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK'S OIL & GAS		WELL #:	8	RRCID ->	023269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614								
MCCONNELL, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233								
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2636 - 2750	
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*08	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236								
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		D 2	RRCID ->	023927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
*08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//	083236						
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

CHAPP		WELL #:	3	RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-

CHAPP		WELL #:	4	RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-

HAGY		WELL #:	1	RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
*08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SANFORD		WELL #:	3	RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-
*08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID -> 025269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-
05	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-
06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-
*08	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
 SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
*08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
05	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237									
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
05	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*08	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. GABLE //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER //CONT.// 092545

WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
04	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-

BURGER, KEN CHRIS 107988

WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
*08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-

LYNN

WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
04	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
05	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
*08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-

LYNN

WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN 130528

WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

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

COLEMAN

WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL				WELL #:	A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
*07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W.				WELL #:	A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
*07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085											
KENO				WELL #: 1	RRCID -> 025765	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
*08	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-

ROXANA				WELL #: 1-R	RRCID -> 149393	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960	-	3317				
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
06	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-				-0-
*08	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				-0-

ROXANA B				WELL #: 2R	RRCID -> 170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930	-	3045			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
*08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-

ROXANA A				WELL #: 1	RRCID -> 254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960	-	3144			
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
05	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
*08	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-

CITY OF DUMAS				154645											
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023684	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-				-0-
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-				-0-
07	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				-0-
*08	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998	-	3345				
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
04	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				-0-
05	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				-0-
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
05	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
06	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
07	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
*08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

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

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

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

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
 DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

03	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29	3		N	-0-					-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-					-0-
*06	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-					-0-
*07	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-					-0-
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

03	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198	3		N	-0-					-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-					-0-
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-					-0-
*06	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-					-0-
*07	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48	3		N	-0-					-0-
*08	130 X	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031								
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2746 - 2860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
06		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
*08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A
03		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
05		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
06		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
*07		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
*08		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	N/A
03		837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2		N	-0-		-0-
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	775 2		N	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
06		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2		N	-0-		-0-
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
*08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		-0-
08		1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 3		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		1488 N	728	-0-	-760	-0-	728 3		N	-0-		-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
*07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
*08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03		1581 N	597	-0-	-984	-0-	597 3		N	-0-		-0-
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
*07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
*08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	558 N	172	-0-	-386	-0-		172	3		N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3		N	-0-				-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-				-0-
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		N	-0-				-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	3		N	-0-				-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1147 N	723	-0-	-424	-0-		723	3		N	-0-				-0-
04	900 N	841	-0-	-59	-0-		841	3		N	-0-				-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	3		N	-0-				-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3		N	-0-				-0-
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	3		N	-0-				-0-
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	434 N	362	-0-	-72	-0-		362	3		N	-0-				-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	3		N	-0-				-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	3		N	-0-				-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-				-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3		N	-0-				-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3		N	-0-				-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		2426	3		N	-0-				-0-
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		2430	3		N	-0-				-0-
05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		2412	3		N	-0-				-0-
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		2337	3		N	-0-				-0-
*07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-		2348	3		N	-0-				-0-
*08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-		2247	3		N	-0-				-0-

DORE ENERGY CO., LTD.		223550		WELL #:	202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2942 -	3186
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175	2		N	-0-			-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2		N	-0-			-0-
06	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2		N	-0-			-0-
07	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2		N	-0-			-0-
*08	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			-0-
05		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
06		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
07		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
*08		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

03		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
04		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			-0-
06		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
07		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
*08		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

03		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
05		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
*08		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

03		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
04		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
05		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
*08		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	991	-0-	-59	-0-	991 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
*08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
*08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				WELL #: 4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS ANDERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955			
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY GORENFLO				WELL #: B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
04	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
05	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
*08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-	-0-	-0-	

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-	

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-	

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
04	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
*08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392				
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
*08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020				
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-		-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
*08	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256				
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
05	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-
*08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796				
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
05	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
*08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640				
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
05	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-		-0-
07	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
*08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520				
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
*08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-		-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-		-0-
05	427 X	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-		-0-
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-		-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-		-0-
*08	296 X	296	-0-	-0-	-0-		296 3		N	-0-		-0-

FORTAY, INC.		277925		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066
03	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		1750 2		N	-0-		-0-		
04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2		N	-0-		-0-		
05	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-		1696 2		N	-0-		-0-		
06	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-		1903 2		N	-0-		-0-		
07	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-		1815 2		N	-0-		-0-		
*08	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300 2		N	-0-		-0-		

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 3050
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-		1365 2		N	-0-		-0-
04	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848 2		N	-0-		-0-
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		1720 2		N	-0-		-0-
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		1915 2		N	-0-		-0-
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-		1684 2		N	-0-		-0-
*08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078 2		N	-0-		-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828 - 3047
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		1181 2		N	-0-		-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		1141 2		N	-0-		-0-
05	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2		N	-0-		-0-
06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		N	-0-		-0-
07	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-		1157 2		N	-0-		-0-
*08	903 X	903	-0-	-0-	-0-		903 2		N	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-		1077 2		N	-0-		-0-
04	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		1320 2		N	-0-		-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-		-0-
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1088 2		N	-0-		-0-
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-		1699 2		N	-0-		-0-
*08	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-		1078 2		N	-0-		-0-

CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 - 3458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC				292208							
DAUER				WELL #: A 1	RRCID -> 023191	COMPL. DATE 12/24/1949	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2475	- 2816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 025754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
06	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
*07	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
*08	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 134526	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 3472	PERF. 2601	- 3382		
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
05	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
06	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
*07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
*08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-

MCKAY				WELL #: 1	RRCID -> 137894	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2500	- 3472		
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-

DAVIS, H. M.				WELL #: 12	RRCID -> 142767	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
*07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
*08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-

KEES				WELL #: 1	RRCID -> 145109	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2480	- 3345		
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-
*07	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		-0-
*08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-

HEXTER				WELL #: 1R	RRCID -> 154754	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2674	- 2838		
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-		-0-
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-		-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
*07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3		N	-0-		-0-
*08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-		104	3	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-		-0-
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-		178	3	N	-0-		-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-		-0-
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-		168	3	N	-0-		-0-
06	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198	3	N	-0-		-0-
*07	216 X	216	-0-	-0-	-0-		216	3	N	-0-		-0-
*08	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	3	N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	3	N	-0-		-0-
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667	3	N	-0-		-0-
05	880 X	880	-0-	-0-	-0-		880	3	N	-0-		-0-
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3	N	-0-		-0-
*07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-		1351	3	N	-0-		-0-
*08	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918	3	N	-0-		-0-

GILLROCK OIL COMPANY		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3132 - 3280
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF.	3107 - 3219
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A
03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-		1141	3	N	-0-		-0-
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-		1944	3	N	-0-		-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		1923	3	N	-0-		-0-
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-		1771	3	N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362								
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
04	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024696		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A		
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362												
JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362									
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-			-0-
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 - 2725	
03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 - 2650	
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-			-0-
04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			-0-
05	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3			N	-0-			-0-
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		325080	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A	
BURNETT		C 3											
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59 2			N	-0-			-0-
04	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2941 - 2980	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805										
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3085 -	3288
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 -	3288
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019 -	3195
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3082 -	3253
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155		MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155									
STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOLCO OIL & GAS				391647									
WARE		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOTT -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOWELL, KEVIN				406602									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011									
HUFF "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 HUGHES, JACKIE M. 412020
 GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J. C. PRODUCTION 427462
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

J. W. RESOURCES INC. 427974
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

03	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

03	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*08	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3109 - 3172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-		-0-
04	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
*08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2780 - 3280
03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-		-0-
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
05	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-		-0-
06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
*08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-

MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3435 - 3470
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
*08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2856 - 3020
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
06	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
*08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3072 - 3593
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
07	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-		-0-
*08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF.	2962 - 3054
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF.	3260 - 3348
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-		-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3		N	-0-		-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

 JACO INC 429400
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

 SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	992 N	891	-0-	-101	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2		N	-0-			-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	2		N	-0-			-0-

 BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

 BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

 BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
JACO OIL & GAS BOWERS				429407		WELL #:	1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658 -	2788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-				-0-		
04		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-				-0-		
05		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-				-0-		
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-		
07		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				-0-		
*08		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-				-0-		

JADE ENTERPRISES, INC.				429550		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-		
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3		N	-0-				-0-		
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-				-0-		
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-				-0-		
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-				-0-		
*08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-				-0-		

MCCONNELL, J. C.						WELL #:	E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-				-0-		
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-				-0-		
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-				-0-		
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-				-0-		
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-				-0-		
*08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-				-0-		

STAMPS						WELL #:	1	RRCID ->	111524	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2688 -	2832
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

WYATT, J. H. SPECIAL						WELL #:	2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2736 -	2839
03		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 3		N	-0-				-0-		
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-				-0-		
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-				-0-		
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-				-0-		
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-				-0-		
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-				-0-		

BELL						WELL #:	2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	2559 -	2866
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		N	-0-				-0-		
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-				-0-		
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-				-0-		
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-				-0-		
*07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-				-0-		
*08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JLH PETROLEUM LLC				433039								
REST -160-				WELL #: 18	RRCID -> 145556	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3059	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.				WELL #: 2	RRCID -> 060920	COMPL. DATE 02/12/1975	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3042	- 3226			
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KRAKER				WELL #: 3	RRCID -> 155856	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3171	- 3255			
03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 023264	COMPL. DATE 08/01/1940	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2599	- 2705			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATHAM, W. P.				WELL #: 4	RRCID -> 023265	COMPL. DATE 03/19/1931	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2715	- 2800			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 023076	COMPL. DATE 03/29/1948	TOTAL DEPTH 3142	PERF. N/A				
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866								
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2669 - 2792
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-		-0-
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
05	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-
*08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 - 3184
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
04	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
*08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-

KODIAK OPERATING, LLC		473780		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.// 473780														
SANFORD -H-		WELL #: H 3		RRCID -> 023932		COMPL. DATE 09/07/1946		TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 025252		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 025261		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650								
03	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
05	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD		WELL #: 2003		RRCID -> 040405		COMPL. DATE 06/20/1966		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 092577		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #: 1 R		RRCID -> 105926		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 108242		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
 SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

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

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

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

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

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

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

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

L & G OPERATING, INC. 479725
 PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725								
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
05	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
*06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
*06	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC		486623										
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 - 3308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LASATER & CO, INC.				487415							
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-	
05		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
06		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-	
07		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
*08		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-	

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098		
03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-	
04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-	-0-	
05		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-	-0-	
06		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-	
07		549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-	
*08		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-	-0-	

LEEJAN OIL COMPANY				495297							
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LEJAN, INC.				495727							
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789		
03		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
*08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-	

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

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

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
*08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	4371 X	2882	-0-	-1489	-0-	2882	2		N	-0-					-0-
04	4230 X	3836	-0-	-394	-0-	3836	2		N	-0-					-0-
05	4278 X	2200	-0-	-2078	-0-	2200	2		N	-0-					-0-
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-					-0-
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-					-0-
*08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					-0-
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-					-0-
05	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-					-0-
06	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-					-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-					-0-
*08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
*08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
*08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 -	3097
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
*08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 -	3075
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-
07	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-
*08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 -	3192
03	713 N	487	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-
04	660 N	648	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 -	3337
03	961 N	711	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-
05	961 N	543	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771									
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771									
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 -	2610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAC 5 OPERATING, LLC				519562									
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511 - 2683	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3180 - 3305	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
BAIRD														
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		1041	3		N	-0-			-0-
04	984 X	984	-0-	-0-	-0-		984	3		N	-0-			-0-
05	819 X	819	-0-	-0-	-0-		819	3		N	-0-			-0-
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-		900	3		N	-0-			-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3		N	-0-			-0-
*08	988 X	988	-0-	-0-	-0-		988	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3			N	-0-			-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-			-0-
05	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-			-0-
07	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-			-0-
*08	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
*08	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A		
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3			N	-0-			-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			-0-
06	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-			-0-
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
*08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 3			N	-0-			-0-
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3			N	-0-			-0-
05	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			N	-0-			-0-
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3			N	-0-			-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3			N	-0-			-0-
*08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3			N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
03	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3			N	-0-			-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
*08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
03	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3			N	-0-			-0-
04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3			N	-0-			-0-
05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3			N	-0-			-0-
06	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3			N	-0-			-0-
07	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3			N	-0-			-0-
*08	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354															
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		5 N		4	-0-	-1		4	3		N	-0-			-0-
04		30 N		3	-0-	-27		3	3		N	-0-			-0-
05		31 N		7	-0-	-24		7	3		N	-0-			-0-
06		28 N		28	-0-	-0-		28	3		N	-0-			-0-
07		35 N		35	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
*08		112 N		112	-0-	-0-		112	3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

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

MCKAY OPERATING LLC 550222															
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888															

03		61 X		61	-0-	-0-		61	3		N	-0-			-0-
04		449 X		449	-0-	-0-		449	3		N	-0-			-0-
05		658 X		658	-0-	-0-		658	3		N	-0-			-0-
06		249 X		249	-0-	-0-		249	3		N	-0-			-0-
07		726 X		726	-0-	-0-		726	3		N	-0-			-0-
*08		636 X		636	-0-	-0-		636	3		N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350															
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240															

03		4703 X		4703	-0-	-0-		4703	3		N	-0-			-0-
04		1988 X		1988	-0-	-0-		1988	3		N	-0-			-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		928 X		928	-0-	-0-		928	3		N	-0-			-0-
*07		392 X		392	-0-	-0-		392	3		N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560															
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

03		413 X		413	-0-	-0-		413	3		N	-0-			-0-
04		274 X		274	-0-	-0-		274	3		N	-0-			-0-
05		339 X		339	-0-	-0-		339	3		N	-0-			-0-
06		387 X		387	-0-	-0-		387	3		N	-0-			-0-
*07		386 X		386	-0-	-0-		386	3		N	-0-			-0-
*08		332 X		332	-0-	-0-		332	3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

03		367 X		367	-0-	-0-		367	3		N	-0-			-0-
04		272 X		272	-0-	-0-		272	3		N	-0-			-0-
05		303 X		303	-0-	-0-		303	3		N	-0-			-0-
06		323 X		323	-0-	-0-		323	3		N	-0-			-0-
*07		328 X		328	-0-	-0-		328	3		N	-0-			-0-
*08		355 X		355	-0-	-0-		355	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
05	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
*07	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-	
*08	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-	

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-	
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-	
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-	
*07	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
*08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-		-0-	
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-	
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-	
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
*07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-	
*08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-	

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-	
04	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-	
05	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-	
*07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
*08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560										
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-				-0-
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
06	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-				-0-
*07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-				-0-
*08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304		
03	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-				-0-
05	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-				-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-				-0-
*07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-				-0-
*08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-				-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-				-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-				-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-				-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-				-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310		
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
04	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
05	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-				-0-
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-				-0-
*07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456		
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
05	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-
*07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
*08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840		
03	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				-0-
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-				-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
*07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				-0-
*08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*08	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

03	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
*07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
*08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	713 N	156	-0-	-557	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432										
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT				1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*08	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
04	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
*08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04	810 N	50	-0-	-760	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	775 N	28	-0-	-747	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	480 N	36	-0-	-444	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
08	2201 N	1632	-0-	-569	-0-	1632	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885					
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982					
03	1271 N	964	-0-	-307	-0-	964 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055					
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117					
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	750 N	81	-0-	-669	-0-	81 2		N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
03	837 N	444	-0-	-393	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	373	-0-	-247	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
MON CORP.				574328											
TADDIKEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-
*08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-				-0-

YOUNG, PETER				WELL #: 1	RRCID -> 023259	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
07	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
*08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 041317	COMPL. DATE 07/22/1966	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2796	-	2872
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMER, J. H.				WELL #: 11	RRCID -> 142283	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	2670	-	2780
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAIDUK				WELL #: 1R	RRCID -> 171253	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2838	-	2972
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.				578951								
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 025475	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
07	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951							
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
*08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
06	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
*08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	C 5	RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*08	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
07	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
*08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN				WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	112 X	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1		RRCID -> 083752		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
05	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-				WELL #: A 9		RRCID -> 034542		COMPL. DATE 09/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
DAUER				WELL #: G 1		RRCID -> 024112		COMPL. DATE 07/15/1932		TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A	
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-
04	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
06	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-		-0-
*08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: G 2		RRCID -> 024113		COMPL. DATE 03/07/1939		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A	
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
05	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
06	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
07	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
*08	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: T 1		RRCID -> 024114		COMPL. DATE 11/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
*08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-

JACOBSON				WELL #: 1		RRCID -> 024667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
04	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
05	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
06	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
*08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
 JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
04		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
05		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
06		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
*08		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
 JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

03		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

03		589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3	N	-0-			-0-
04		660 N	158	-0-	-502	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05		527 N	326	-0-	-201	-0-	326	3	N	-0-			-0-
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
08		341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

03		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
04		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
05		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
06		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING			617053						
CHRISTIAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
05	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-
07	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRISTIAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
06	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
07	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRISTIAN -A-		WELL #:	3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JAMIESON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNETT-GATES		WELL #:	1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:	6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:	7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING SMITH		//CONT.//		617053												
		WELL #: L 3		RRCID -> 025124	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER				WELL #: 65	RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, V. B.				WELL #: 1	RRCID -> 025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2840	-	3040			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 4	RRCID -> 066650	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2668	-	2830				
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBURN				WELL #: 1A	RRCID -> 081944	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288	-	2850				
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 1	RRCID -> 126628	COMPL. DATE 11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460	-	2650				
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

 WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

 SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

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

 WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480											
JONES, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REEDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
MAGNOLIA FEE															
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-			-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-			-0-
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-
07	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-			-0-
*08	240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-			-0-
*08	442 X	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 44	RRCID -> 024595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 45	RRCID -> 024596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
*08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 46	RRCID -> 024597	COMPL. DATE 05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 47	RRCID -> 024598	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
05	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
*08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 48	RRCID -> 024599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
*08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 49	RRCID -> 024600	COMPL. DATE 11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 50	RRCID -> 024601	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2			N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	868 N	788	-0-	-80	-0-	788 2			N	-0-			-0-
04	990 N	938	-0-	-52	-0-	938 2			N	-0-			-0-
05	961 N	750	-0-	-211	-0-	750 2			N	-0-			-0-
06	750 N	562	-0-	-188	-0-	562 2			N	-0-			-0-
07	961 N	641	-0-	-320	-0-	641 2			N	-0-			-0-
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 2			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-
05	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
07	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
*08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-			-0-
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			-0-
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			N	-0-			-0-
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			N	-0-			-0-
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-			-0-
*08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
04	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-
05	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-			-0-
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2			N	-0-			-0-
*08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-			-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-			-0-
05	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			-0-
06	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
07	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-			-0-
*08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
04	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-	
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-	
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-	
*08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-	

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-	
04	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-		-0-	
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		-0-	
*08	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
*08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-	

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-	
05	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
*08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-	

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-	
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
07	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
*08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-	

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
05	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
06	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-	
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
*08	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
07	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
*08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040													
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
*08	401 X	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-				-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
*08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-				-0-
04	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-				-0-
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-				-0-
*08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-				-0-
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-
07	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				-0-
*08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				-0-
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-				-0-
07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
*08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				-0-
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
*08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 41		RRCID -> 025342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-				-0-
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-				-0-
06	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
07	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-				-0-
*08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040										
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 42		RRCID -> 025343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
05	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
*08	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 26		RRCID -> 025345		COMPL. DATE 12/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 27		RRCID -> 025346		COMPL. DATE 11/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 5		RRCID -> 025348		COMPL. DATE 04/23/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
*08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 6		RRCID -> 025349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 7		RRCID -> 025350		COMPL. DATE 03/31/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #: 8		RRCID -> 025351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
*08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
BURNETT -R-											WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
*08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
04	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-	
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
*08	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
04	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
05	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
07	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
*08	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722	
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
05	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
*08	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654	
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-	140
04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	N	-0-	140
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	140
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	140
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	N	-0-	140
*08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-	140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-	
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-	
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-	
06	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
07	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-	
*08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040										
TAYLOR RANCH		WELL #: 36R		RRCID -> 068962		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-		596 2		N	-0-		-0-
04	625 X	625	-0-	-0-	-0-		625 2		N	-0-		-0-
05	558 X	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-		-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-		-0-
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708 2		N	-0-		-0-
*08	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #: 30R		RRCID -> 072548		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643				
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		-0-
05	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345 2		N	-0-		-0-
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-		407 2		N	-0-		-0-
07	328 X	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-		-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #: 11 R		RRCID -> 096948		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558				
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-		1730 2		N	-0-		-0-
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		1715 2		N	-0-		-0-
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-		1574 2		N	-0-		-0-
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		1863 2		N	-0-		-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-		1783 2		N	-0-		-0-
*08	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #: 34 R		RRCID -> 096949		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454				
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-		204 2		N	-0-		-0-
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-		-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189 2		N	-0-		-0-
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-		194 2		N	-0-		-0-
*08	202 X	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #: 31 R		RRCID -> 096950		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060				
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3265 2		N	-0-		-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		3064 2		N	-0-		-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		3070 2		N	-0-		-0-
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222 2		N	-0-		-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		3226 2		N	-0-		-0-
*08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3367 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #: 51 R		RRCID -> 109533		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720				
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-		951 2		N	-0-		-0-
04	985 X	985	-0-	-0-	-0-		985 2		N	-0-		-0-
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-		-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2		N	-0-		-0-
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		1101 2		N	-0-		-0-
*08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #: 19 R		RRCID -> 116508		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642				
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-		367 2		N	-0-		-0-
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-		-0-
05	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-		-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434 2		N	-0-		-0-
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 2		N	-0-		-0-
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
*08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754	
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
04	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-	
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		-0-	
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-	
*08	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID -> 203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650	
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-	
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-	
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-	
07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-	
*08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID -> 223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468	
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-		-0-	
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-	
05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-	
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-		-0-	
07	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-	
*08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-	

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670
JACKSON, NORTH											
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-	
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-	
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-	
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-	
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-	
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-	

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:	1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MEERS											
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795								
SANFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: Y 1Y		RRCID -> 024953	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025073	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YAKE		WELL #: 2		RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #: 1A		RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	2500 - 2600	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #: 1		RRCID -> 139553	COMPL. DATE 09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 - 3056	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795											
WHITTENBURG, J. A.		WELL #:	100	RRCID ->	145522	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2635	-	2794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PAMPA WATER DISPOSAL, INC.		637465											
DUMAS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284483	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	2850	-	3620
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PANTERA ENERGY COMPANY		638486											
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-	
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-	
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-	
06	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-	
07	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-	
*08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-	
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			-0-	
05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-	
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-	
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-	
*08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-	
BARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-			-0-	
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3	N	-0-			-0-	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-	
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-	
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-	
DAUER		WELL #:	B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	N/A		
03	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-	
04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-	
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-	
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-	
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-	
*08	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
04	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
*08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
06	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
*08	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A	
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
*08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A	
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	279 N	85	-0-	-194	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 023668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3		N	-0-			-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3		N	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		N	-0-			-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
*08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 3		RRCID -> 023669		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
06	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
*08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #: 4		RRCID -> 023670		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
*08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: A 1		RRCID -> 023671		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
05	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
*08	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 023774		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #: 4		RRCID -> 023775		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 023777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-			-0-
06	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
07	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
*08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
06	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
05	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
06	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
06	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		-0-
*08	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
07	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
*08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
*08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-		-0-
05	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
*08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
JOHNSON TRACT -5-		WELL #: 1		RRCID -> 023794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
*08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #: 1		RRCID -> 023795		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
04	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
*08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3	N	-0-		-0-
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
06	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
07	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023809		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		-0-
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
07	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
*08	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #: C 2		RRCID -> 023810		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLO-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
*08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
*08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, T. B.				WELL #: 1	RRCID -> 023965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
04	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-	
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
06	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
*08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-	

COBB, T. B.				WELL #: 2	RRCID -> 023966	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-	
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-	
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
*08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.				WELL #: 1	RRCID -> 023968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
04	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
06	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
*08	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.				WELL #: 2	RRCID -> 023969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCKAY, A. G.				WELL #: 3	RRCID -> 023970	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-	
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-		-0-	
05	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-		-0-	
06	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-	
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-		-0-	
*08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		-0-	

MCKAY -R-				WELL #: 1	RRCID -> 023971	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
*08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-	

PERCIVAL				WELL #: 1	RRCID -> 023973	COMPL. DATE 02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A		
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3	N	-0-		-0-	
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3	N	-0-		-0-	
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3	N	-0-		-0-	
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3	N	-0-		-0-	
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3	N	-0-		-0-	
*08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
06	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			-0-
04	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
*08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2674	-0-	-116	-0-	2674 3		N	-0-			-0-
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3107	-0-	7	-0-	3107 3		N	-0-			-0-
08	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-			-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3		N	-0-			-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
*08	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	450 X	29	-0-	-421	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05	930 X	16	-0-	-914	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	900 X	6	-0-	-894	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	930 X	15	-0-	-915	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	372 X	25	-0-	-347	-0-	25 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN G		WELL #: G 2		RRCID -> 024028	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
05	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-
06	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
*08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #: G 3		RRCID -> 024029	COMPL. DATE 02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-		-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
*08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 024283	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #: 2		RRCID -> 024318	COMPL. DATE 09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A		
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #: 3		RRCID -> 024319	COMPL. DATE 02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	N/A		
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
07	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
*08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 024324	COMPL. DATE 08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A		
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
07	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
*08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 024325	COMPL. DATE 06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
*08	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
*08	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
*08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 024344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			-0-
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024346		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 2978		PERF. N/A		
03	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
06	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
07	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
*08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 024347		COMPL. DATE 04/06/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
07	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
*08	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #: 1		RRCID -> 024349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
06	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-

GINN		WELL #: 1		RRCID -> 024350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
06	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #: 1		RRCID -> 024351		COMPL. DATE 06/06/1939		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A		
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
05	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			-0-
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
*08	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-

HAIDUK		WELL #: 1		RRCID -> 024353		COMPL. DATE 07/30/1940		TOTAL DEPTH 2714		PERF. N/A		
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
*08	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A					
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A					
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
07	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*08	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A					
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225	3		N	-0-				-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	3		N	-0-				-0-
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-				-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	3		N	-0-				-0-
07	242 X	242	-0-	-0-	-0-		242	3		N	-0-				-0-
*08	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-				-0-
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-				-0-
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-		301	3		N	-0-				-0-
06	323 X	323	-0-	-0-	-0-		323	3		N	-0-				-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A				
03	682 X	682	-0-	-0-	-0-		682	3		N	-0-				-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-				-0-
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-		673	3		N	-0-				-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-		699	3		N	-0-				-0-
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-		740	3		N	-0-				-0-
*08	716 X	716	-0-	-0-	-0-		716	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A				
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3		N	-0-				-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-		1521	3		N	-0-				-0-
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-		1612	3		N	-0-				-0-
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-		1692	3		N	-0-				-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-		1819	3		N	-0-				-0-
*08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		1810	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A				
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	3		N	-0-				-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-		454	3		N	-0-				-0-
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-		477	3		N	-0-				-0-
06	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	3		N	-0-				-0-
07	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455	3		N	-0-				-0-
*08	478 X	478	-0-	-0-	-0-		478	3		N	-0-				-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348	3		N	-0-				-0-
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-				-0-
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	3		N	-0-				-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-		400	3		N	-0-				-0-
07	422 X	422	-0-	-0-	-0-		422	3		N	-0-				-0-
*08	417 X	417	-0-	-0-	-0-		417	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MARTIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3			N	-0-			-0-
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3			N	-0-			-0-
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3			N	-0-			-0-
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3			N	-0-			-0-
*08	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3			N	-0-			-0-

MATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
04	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-			-0-
05	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-			-0-
07	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-			-0-
*08	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			-0-

OSBORNE				WELL #:	1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
04	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-			-0-
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3			N	-0-			-0-
07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3			N	-0-			-0-
*08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3			N	-0-			-0-

PAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-			-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
*08	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-			-0-

PAN				WELL #:	D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKENS				WELL #:	A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINNELL				WELL #:	1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
06	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3			N	-0-			-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-
*08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A			
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A			
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
*08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A			
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
05	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
04	951 X	951	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
*08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A			
03	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
04	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
06	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
*08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
UPSHAW-BARNARD		WELL #:	1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
04		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
06		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
07		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
*08		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:	1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
04		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
05		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
06		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
07		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
*08		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A	
03		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
04		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
05		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
06		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
07		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
*08		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A	
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:	4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:	1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALKER		WELL #:	1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	Y	-0-		-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	Y	-0-		-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	Y	-0-		-0-
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	Y	-0-		-0-
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	Y	-0-		-0-
*08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486															
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-				
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-				-0-				
05	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-				-0-				
06	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-				-0-				
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-				-0-				
*08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-				-0-				
WELLS -A-											WELL #:	1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-				
04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-				
05	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-				
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-				
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-				-0-				
*08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-				
WHITE DEER INV.											WELL #:	1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-				-0-				
04	330 N	282	-0-	-48	-0-	-0-	282	3		Y	-0-				-0-				
05	465 N	252	-0-	-213	-0-	-0-	252	3		Y	-0-				-0-				
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	-0-	228	3		Y	-0-				-0-				
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-	222	3		Y	-0-				-0-				
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-				-0-				
WILSON-HART											WELL #:	1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-				
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-				
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-				
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-				
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				-0-				
*08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-				
WITTER											WELL #:	A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-				-0-				
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-				
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-				
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-				-0-				
07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-				-0-				
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-				-0-				
WITTER											WELL #:	2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-				-0-				
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-				
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-				
06	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-				
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-				-0-				
*08	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-				
BOWERS, J. B. NCT-5											WELL #:	1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				-0-				
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-				
05	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-				
06	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-				
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-				
*08	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BARNES STATE		WELL #: 1		RRCID -> 024445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3				-0-
04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3				-0-
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3				-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3				-0-
07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3				-0-
*08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3				-0-

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 024649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3				-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3				-0-
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3				-0-
06	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3				-0-

ARIE		WELL #: 1		RRCID -> 024650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3				-0-
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3				-0-
05	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3				-0-
06	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3				-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3				-0-
*08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3				-0-

BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 024654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3				-0-
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3				-0-
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3				-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3				-0-
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3				-0-
*08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3				-0-

BURNETT M		WELL #: 1		RRCID -> 024655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 024659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3				-0-
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

B.A. DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 024660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3				-0-
04	1020 N	664	-0-	-356	-0-	664 3				-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3				-0-
06	1680 N	1346	-0-	-334	-0-	1346 3				-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 3				-0-
08	1209 N	519	-0-	-690	-0-	519 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880 -	3320	
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-			-0-
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
*08	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*08	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
04	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
05	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
06	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
07	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
*08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
05	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
*08	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A		
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
*08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	1485	-0-	-809	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
07	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
08	1488 N	1108	-0-	-380	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-	
05	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-	
06	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-	
07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
*08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-	
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		-0-	
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-	
07	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		-0-	
*08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-	

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-		-0-	
04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-	
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-		-0-	
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3	N	-0-		-0-	
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-		-0-	
*08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-		-0-	

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3	N	-0-		-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-		-0-	
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-		-0-	
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-		-0-	
*08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-	
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-	
05	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-	
06	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-		-0-	
07	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-	
*08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-		-0-	
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3	N	-0-		-0-	
05	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
06	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-		-0-	
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-		-0-	
*08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-	
05	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-	
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-	
07	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
*08	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554		
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
*08	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
SANFORD-BIVINS		WELL #: B 2		RRCID -> 025260		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
05	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
*08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
*08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
*08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
05	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1789	3		N	-0-				-0-
04	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		1202	3		N	-0-				-0-
05	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-		1978	3		N	-0-				-0-
06	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1453	3		N	-0-				-0-
07	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-		1830	3		N	-0-				-0-
*08	916 X	916	-0-	-0-	-0-		916	3		N	-0-				-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	2666 N	2216	-0-	-450	-0-		2216	3		N	-0-				-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		2735	3		N	-0-				-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		2748	3		N	-0-				-0-
06	2130 N	1899	-0-	-231	-0-		1899	3		N	-0-				-0-
07	2821 N	2240	-0-	-581	-0-		2240	3		N	-0-				-0-
08	2759 N	2091	-0-	-668	-0-		2091	3		N	-0-				-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-		533	3		N	-0-				-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-				-0-
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-				-0-
06	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365	3		N	-0-				-0-
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470	3		N	-0-				-0-
*08	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-				-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-		630	3		N	-0-				-0-
04	858 X	858	-0-	-0-	-0-		858	3		N	-0-				-0-
05	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790	3		N	-0-				-0-
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-		911	3		N	-0-				-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-		814	3		N	-0-				-0-
*08	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-				-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-				-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-				-0-
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-		127	3		N	-0-				-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-		332	3		N	-0-				-0-
*08	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196	3		N	-0-				-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-		1061	3		N	-0-				-0-
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		1443	3		N	-0-				-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778	3		N	-0-				-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		1481	3		N	-0-				-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-		1052	3		N	-0-				-0-
*08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3		N	-0-				-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		3006	3		N	-0-				-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-		3090	3		N	-0-				-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		3698	3		N	-0-				-0-
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-		1742	3		N	-0-				-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3367	3		N	-0-				-0-
*08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-		2240	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-			-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3			N	-0-			-0-
06	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3			N	-0-			-0-
07	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3			N	-0-			-0-
*08	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3			N	-0-			-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3			N	-0-			-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-			-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3			N	-0-			-0-
07	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3			N	-0-			-0-
*08	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3			N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3			N	-0-			-0-
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3			N	-0-			-0-
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3			N	-0-			-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			N	-0-			-0-
*08	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3			N	-0-			-0-
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3			N	-0-			-0-
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-			-0-
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-			-0-
07	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3			N	-0-			-0-
*08	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-			-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3			N	-0-			-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3			N	-0-			-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3			N	-0-			-0-
*08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 025532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 025533	COMPL. DATE 05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3				N	-0-					-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3				N	-0-					-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3				N	-0-					-0-
06	1140 N	715	-0-	-425	-0-	715 3				N	-0-					-0-
07	1178 N	314	-0-	-864	-0-	314 3				N	-0-					-0-
08	961 N	682	-0-	-279	-0-	682 3				N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 025534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3				N	-0-					-0-
04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 3				N	-0-					-0-
05	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3				N	-0-					-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3				N	-0-					-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3				N	-0-					-0-
*08	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3				N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 4	RRCID -> 025535	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3				N	-0-					-0-
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3				N	-0-					-0-
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3				N	-0-					-0-
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3				N	-0-					-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3				N	-0-					-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3				N	-0-					-0-

GEARHART				WELL #: 1	RRCID -> 025537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3				N	-0-					-0-
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3				N	-0-					-0-
05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3				N	-0-					-0-
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3				N	-0-					-0-
07	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3				N	-0-					-0-
*08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3				N	-0-					-0-

GEARY				WELL #: 1	RRCID -> 025538	COMPL. DATE 03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3				N	-0-					-0-
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3				N	-0-					-0-
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 3				N	-0-					-0-
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3				N	-0-					-0-
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 3				N	-0-					-0-
*08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3				N	-0-					-0-

HARDWICK				WELL #: 1	RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
HARRISON		WELL #: B 2		RRCID -> 025543		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
04	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
*08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #: 1		RRCID -> 025544		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
05	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
07	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
*08	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 025545		COMPL. DATE 07/14/1939		TOTAL DEPTH 3559		PERF. 2905 - 3148		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 025546		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER		WELL #: 1		RRCID -> 025548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
06	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
*08	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 025551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025553		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
06	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
07	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
*08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
04	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
*08	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-

JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				-0-
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-				-0-
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-				-0-
07	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-				-0-
*08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-				-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
05	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
*08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	810 N	156	-0-	-654	-0-	156	3			N	-0-				-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-				-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
05	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-				-0-
06	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-				-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-				-0-
*08	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-			-0-
*08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3	N	-0-			-0-
04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3	N	-0-			-0-
05	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3	N	-0-			-0-
06	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3	N	-0-			-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3	N	-0-			-0-
*08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
*08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
07	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
*08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
04	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
*08	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
06	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
*08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-	
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-	
05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-	
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-	
*08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-	

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-	
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
07	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
*08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202	
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-	
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-	
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-	
06	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-	
07	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-		-0-	
*08	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-	

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-	
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-	
*08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-	
05	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
*08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-	

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-	
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
06	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-	
*08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3			N	-0-			-0-
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-			-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3			N	-0-			-0-
06	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3			N	-0-			-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3			N	-0-			-0-
*08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			-0-
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
*08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3			N	-0-			-0-
04	2610 N	2568	-0-	-42	-0-	2568 3			N	-0-			-0-
05	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2581 3			N	-0-			-0-
06	2190 N	1413	-0-	-777	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
07	2666 N	1720	-0-	-946	-0-	1720 3			N	-0-			-0-
08	2573 N	1983	-0-	-590	-0-	1983 3			N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3			N	-0-			-0-
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3			N	-0-			-0-
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			N	-0-			-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			N	-0-			-0-
*08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3			N	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3			N	-0-			-0-
08	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3			N	-0-			-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3			N	-0-			-0-
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3			N	-0-			-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3			N	-0-			-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3			N	-0-			-0-
*08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED				WELL #: 20	RRCID -> 025624	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
05	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
06	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-			-0-
*08	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			-0-

SNEED A				WELL #: 21	RRCID -> 025625	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		N	-0-			-0-
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
06	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
*08	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-

STALLMAN				WELL #: 1	RRCID -> 025626	COMPL. DATE 12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A		
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES				WELL #: 1	RRCID -> 025631	COMPL. DATE 05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES				WELL #: 2	RRCID -> 025632	COMPL. DATE 05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A		
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3		N	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
07	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
*08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	N/A	
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
04	2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
05	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782 3		N	-0-			-0-
06	2970 X	1471	-0-	-1499	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	1793	-0-	-1276	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2086	-0-	-890	-0-	2086 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-				WELL #: 1	RRCID -> 025635	COMPL. DATE 08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
THOMAS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 025638		COMPL. DATE 01/29/1941		TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON E		WELL #: 1		RRCID -> 025639		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 025640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: A 2		RRCID -> 025643		COMPL. DATE 04/14/1953		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WARD, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 025644		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

YONGUE		WELL #: 1		RRCID -> 025647		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-
04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 025649		COMPL. DATE 04/00/1953		TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
06	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
*08	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860		
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
05	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103		
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262		
03	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
04	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
05	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
*08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292		
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
05	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
*08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
04	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
*08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354		
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536		
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
07	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*08	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280		
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3		N	-0-			-0-
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3		N	-0-			-0-
*08	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895		
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832		
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
*08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
05	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
*08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2772 - 2938	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868	
03	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-		-0-
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
05	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
06	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
07	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
*08	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-		-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 -	3268	
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-	
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-			-0-	
05	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-	
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-			-0-	
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-			-0-	
*08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-	

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 -	2960	
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-	
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-	
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-	
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-	
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-	
*08	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-	

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 -	3110	
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-	
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-	
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-	
06	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-	
07	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-	
*08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-	

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 -	3436	
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-	
04	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-	
05	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-	
06	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-			-0-	
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-	
*08	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			-0-	

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 -	2632	
03	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 -	1167	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-	-0-
04	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-	-0-
05	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-	-0-
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-	-0-
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-	-0-
*08	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	-0-
05	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
*08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-	-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-
05	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-	-0-
06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	-0-
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-	-0-
*08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-	-0-
04	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-	-0-
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-	-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-
07	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-	-0-
*08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170	
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
*08	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		N	-0-			-0-
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
07	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
03	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3547 - 3603	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
*08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY O'NEAL -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 2420 - 2634		
03	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-	-0-	
04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-	-0-	
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-	
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-	-0-	
07	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	-0-	
*08	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-	-0-	
MCDOWELL C		WELL #: C 7		RRCID -> 152087		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3040 - 3270		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528		PERF. 2214 - 2400		
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-	-0-	
04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-	
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-	
06	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	-0-	
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-	-0-	
*08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-	
BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2705 - 2829		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2646 - 2780		
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-	
04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-	-0-	
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-	
06	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-	
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-	-0-	
*08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-	-0-	
ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 3093 - 3270		
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-	
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-	
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-	
06	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-	-0-	
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-	-0-	
*08	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-	-0-	
BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2688 - 2790		
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-	-0-	
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-	-0-	
05	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-	-0-	
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-	-0-	
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-	-0-	
*08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498	
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3	N	-0-		-0-	
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-		-0-	
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3	N	-0-		-0-	
06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3	N	-0-		-0-	
07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3	N	-0-		-0-	
*08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3	N	-0-		-0-	

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279	
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-	
06	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
*08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-	

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662	
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-	
04	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-	
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
07	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450	
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-		-0-	
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-		-0-	
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-	
06	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		-0-	
07	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-		-0-	
*08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760	
03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-		-0-	
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-		-0-	
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-		-0-	
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-		-0-	
07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-		-0-	
*08	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2260 - 2760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
*08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2940 - 3064		
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
05	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
06	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
*08	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3103 - 3432		
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2490 - 2719		
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
06	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
07	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-
*08	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2503 - 2704		
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
06	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
*08	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2818 - 3103		
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3	N	-0-			-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
07	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993		
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-			-0-
04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
07	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 -	3056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
05	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
*08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-			-0-

HUFF -0-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 -	2687	
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 -	2815	
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
05	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
07	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
*08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 -	3450	
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
*08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 -	2822	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354	
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
05	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
*08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500	
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
05	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
06	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
07	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
*08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 3300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-		-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
05	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		-0-
07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
*08	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-

SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3158 - 3268	
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
06	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
*08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #: 1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2575 - 2772	
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-		-0-
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
05	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HODGES		WELL #: 1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2826 - 2948	
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-		-0-
04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
05	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
06	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-		-0-
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-		-0-
*08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-

PINNELL		WELL #: 1R		RRCID -> 168600		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2629 - 2797	
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
06	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
*08	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #: 4R		RRCID -> 170416		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2586 - 2761	
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
*08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #: 1R		RRCID -> 170531		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2835		PERF. 2640 - 2728	
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
*08	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435					
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400					
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550					
03	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*08	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300	
03		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
04		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-		-0-
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-		-0-
06		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
07		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
*08		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098	
03		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-		-0-
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-		-0-
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-		-0-
06		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-		-0-
07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
*08		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098	
03		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
05		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
06		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
07		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
*08		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100	
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
04		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
05		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
06		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
07		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
*08		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500	
03		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-		-0-
06		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
07		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
*08		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3			N	-0-		-0-
04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			N	-0-		-0-
05	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3			N	-0-		-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-		-0-
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-		-0-
*08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399	
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-		-0-
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068	
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-		-0-
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-		-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		-0-
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526	
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-		-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-
05	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-		-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N	-0-		-0-
*08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-		-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360	
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-		-0-
05	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-		-0-
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-		-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-		-0-
*08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
READ "E" 141		WELL #: 2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

READ "D"		WELL #: 2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405			
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-	-0-	
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	-0-	
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	-0-	
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-	
07	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-	-0-	
*08	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-	

JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055			
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	-0-	
04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	-0-	
06	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	-0-	
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-	-0-	
*08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-	-0-	

NISBETT		WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402			
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-	
06	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-	
07	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-	
*08	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-	

BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770			
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
07	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-	
*08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-	

GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358			
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-	
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-	
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	
06	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-	
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
*08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-	-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848			
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-	
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-	
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
*08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 - 2994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
04		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
06		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
*08		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 - 2836	
03		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
05		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
06		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-
07		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
*08		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 - 2760	
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
04		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
06		862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
07		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
*08		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 - 3027	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 - 3398	
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
07		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*08		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 - 2862	
03		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
04		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
06		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
07		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 - 2700	
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
06		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
07		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
*08		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-		-0-
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-		-0-
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-		-0-
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-		-0-
07	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		-0-
06	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-
*08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
05	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
*08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	3	N	-0-	-0-		
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	-0-	4156	3	N	-0-	-0-		
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	3	N	-0-	-0-		
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	-0-	4254	3	N	-0-	-0-		
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	4360	3	N	-0-	-0-		
*08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	3	N	-0-	-0-		

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-		
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-		
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-		
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-		
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-		
*08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-		

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657		
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-	-0-		
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-	-0-		
05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-		
06	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-		
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-	-0-		
*08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-	-0-		

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600		
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-	-0-		
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	3	N	-0-	-0-		
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-	-0-		
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	3	N	-0-	-0-		
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-	-0-		
*08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-	-0-		

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070		
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-		
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-		
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-		
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-		
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-		
*08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-		

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350		
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400		
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
07	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300		
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
07	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640		
03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TWILL		WELL #:		1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-
*08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-

BARNARD		WELL #:		4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640	
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-
05	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-
06	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-
*08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-

BIVINS		WELL #:		3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610	
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-
07	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-
*08	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-

TEST		WELL #:		4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110	
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-
*08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-

COLLINS		WELL #:		1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452	
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-

FUQUA		WELL #:		7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445	
03	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-
04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-
07	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
*08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-

MURPHY		WELL #:		1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532	
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
*08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804			
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351			
03	4371 X	3617	-0-	-754	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
04	4230 X	1546	-0-	-2684	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
05	4433 X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
06	4290 X	2704	-0-	-1586	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
07	4433 X	3120	-0-	-1313	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
08	3627 X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	3			N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693			
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804	
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800	
03	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-

THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3441 - 3562	
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780	
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740	
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
TRIGG		WELL #:		1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROY'S		WELL #:		1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650						
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER		WELL #:		1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660						
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD		WELL #:		1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825						
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

FELTZ		WELL #:		3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615						
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORPE		WELL #:		1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526						
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636						
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 -	2655
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
*08	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 -	2780
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-			-0-
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 -	2583
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
04	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 -	2587
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 -	3405
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
05	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
*08	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 -	3156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 -	3546
03	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
07	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
*08	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
04		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
05		716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
06		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
07		532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
*08		307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623	
03		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-
04		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
06		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*08		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164	
03		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
04		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-
05		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
06		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
07		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		-0-
*08		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830	
03		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526	
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
04		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-		-0-
05		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		-0-
06		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
07		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*08		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
04	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	3		N	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-		-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041	
03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
*08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408	
03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
05	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-		-0-
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
*08	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179	
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
05	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
*08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081	
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-		-0-
05	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
07	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-		-0-
*08	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553	
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450	
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
04	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
*08	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY READ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY READ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
			WELL #:	1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434	-	3565		
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. JONES			WELL #:	G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815	-	3229		
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*08	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J.			WELL #:	R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716	-	3034		
03	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

MORTON			WELL #:	1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2719	-	2978		
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

WILBAR			WELL #:	5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	2704	-	3055		
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*08	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

RAGER			WELL #:	1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2808	-	3160		
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

VENABLE			WELL #:	3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2754	-	3024		
03	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 -	4206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
04		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
05		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
06		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
07		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
*08		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 -	2986	
03		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
05		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
06		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-			-0-
*08		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3		N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 -	2971	
03		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
04		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 -	3082	
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-			-0-
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 3		N	-0-			-0-
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 3		N	-0-			-0-
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 3		N	-0-			-0-
07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-			-0-
*08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 -	3021	
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 3		N	-0-			-0-
06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500 3		N	-0-			-0-
07		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3		N	-0-			-0-
*08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 -	3415	
03		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
04		119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
05		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*08		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 -	3358	
03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
04		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
05		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
06		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
07		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
*08		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
05	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
07	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
*08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 - 3081
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 - 3395
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3	N	-0-			-0-
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
07	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
*08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 - 3080
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
05	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
*08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 - 3071
03	5673 X	4921	-0-	-752	-0-	4921	3	N	-0-			-0-
04	5610 X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	2645	-0-	-4020	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
06	6450 X	3587	-0-	-2863	-0-	3587	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	2458	-0-	-4207	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
08	4929 X	4864	-0-	-65	-0-	4864	3	N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	3480 - 3606
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
*08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3					-0-
04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3					-0-
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3					-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3					-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3					-0-
*08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3					-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
03	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3					-0-
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3					-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3					-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3					-0-
*08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3					-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 3					-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3					-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3					-0-
06	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3					-0-
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3					-0-
*08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3					-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3					-0-
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 3					-0-
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 3					-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 3					-0-
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 3					-0-
*08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3					-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
03	3906 X	2888	-0-	-1018	-0-	2888 3					-0-
04	3780 X	3033	-0-	-747	-0-	3033 3					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						-0-
06	3300 X	960	-0-	-2340	-0-	960 3					-0-
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3					-0-
*08	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3					-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
03	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3					-0-
04	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3					-0-
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3					-0-
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3					-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3					-0-
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3					-0-
05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3					-0-
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3					-0-
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3					-0-
*08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3		N	-0-			-0-
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3		N	-0-			-0-
06		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3		N	-0-			-0-
07		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3		N	-0-			-0-
*08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 3		N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224	
03		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
04		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
05		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
06		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
07		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
*08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073	
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3		N	-0-			-0-
07		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-			-0-
*08		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392	
03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
04		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
05		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-
06		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
*08		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111	
03		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
05		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
07		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
*08		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064	
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
05		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
07		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
*08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2797 - 3142	
03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 3		N	-0-			-0-
04		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		N	-0-			-0-
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
06		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3		N	-0-			-0-
07		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		N	-0-			-0-
*08		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 -	3076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
04		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-			-0-
05		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
06		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
*08		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 -	3072	
03		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
04		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
06		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
*08		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 -	2949	
03		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
06		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
07		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
*08		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 -	3133	
03		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3	N	-0-			-0-
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
06		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
07		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
*08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 -	3184	
03		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
04		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
05		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
06		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
07		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
*08		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 -	3065	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 -	2910	
03		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
04		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
05		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
06		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TWILL				WELL #:	4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-
05		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
06		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
07		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		-0-
*08		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-

MORTON B				WELL #:	2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083
03		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3		N	-0-		-0-
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		N	-0-		-0-
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-		-0-
07		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-		-0-
*08		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		N	-0-		-0-

MORTON B				WELL #:	2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-		-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-		-0-
05		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
06		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 3		N	-0-		-0-
07		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-		-0-
*08		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-		-0-

WILBAR				WELL #:	2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109
03		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-		-0-
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3		N	-0-		-0-
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		-0-
*08		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-		-0-

SMITH M				WELL #:	2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118
03		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 3		N	-0-		-0-
04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3		N	-0-		-0-
05		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 3		N	-0-		-0-
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 3		N	-0-		-0-
07		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 3		N	-0-		-0-
*08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-		-0-

WILBAR				WELL #:	2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092
03		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-		-0-
04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 3		N	-0-		-0-
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 3		N	-0-		-0-
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 3		N	-0-		-0-
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-		-0-
*08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-		-0-

WILBAR				WELL #:	2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-		-0-
05		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		N	-0-		-0-
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
07		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-		-0-
*08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
04		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
05		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
06		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
07		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
*08		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130	
03		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 3		N	-0-			-0-
04		8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372 3		N	-0-			-0-
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-
06		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3		N	-0-			-0-
07		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881 3		N	-0-			-0-
*08		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 -	3116	
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3		N	-0-			-0-
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 3		N	-0-			-0-
07		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		N	-0-			-0-
*08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135	
03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3		N	-0-			-0-
04		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 3		N	-0-			-0-
05		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		N	-0-			-0-
06		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 3		N	-0-			-0-
07		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 3		N	-0-			-0-
*08		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 3		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076	
03		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
04		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176 3		N	-0-			-0-
05		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3		N	-0-			-0-
06		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
07		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
*08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133	
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3		N	-0-			-0-
04		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 3		N	-0-			-0-
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 3		N	-0-			-0-
06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 3		N	-0-			-0-
07		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3		N	-0-			-0-
*08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136	
03		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
05		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
06		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
07		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
*08		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-	-0-
04		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-	-0-
05		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-	-0-
06		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
07		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
*08		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-	-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3		N	-0-	-0-
04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 3		N	-0-	-0-
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3		N	-0-	-0-
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-	-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		N	-0-	-0-
*08		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-	-0-
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 3		N	-0-	-0-
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3		N	-0-	-0-
06		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-	-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-	-0-
*08		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
03		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	-0-
04		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-	-0-
05		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	-0-
06		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-	-0-
07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
*08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3		N	-0-	-0-
04		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		N	-0-	-0-
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-	-0-
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3		N	-0-	-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3		N	-0-	-0-
*08		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-	-0-

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037
03		5394 X	4476	-0-	-918	-0-	4476 3		N	-0-	-0-
04		5220 X	4957	-0-	-263	-0-	4957 3		N	-0-	-0-
05		5394 X	4666	-0-	-728	-0-	4666 3		N	-0-	-0-
06		5220 X	4562	-0-	-658	-0-	4562 3		N	-0-	-0-
07		5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465 3		N	-0-	-0-
08		5115 X	2679	-0-	-2436	-0-	2679 3		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 3		N	-0-	-0-
04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-	-0-
05		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 3		N	-0-	-0-
06		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3		N	-0-	-0-
07		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-	-0-
*08		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 278538		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2725 - 3037	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3					-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3					-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 3					-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3					-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3					-0-
*08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3					-0-

SNEED A		WELL #: 1522		RRCID -> 278540		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2500 - 2896	
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3					-0-
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3					-0-
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3					-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3					-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3					-0-
*08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3					-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 278544		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 2998		PERF. 2637 - 2984	
03	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 3					-0-
04	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416 3					-0-
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3					-0-
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3					-0-
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3					-0-
*08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3					-0-

SNEED A		WELL #: 1523		RRCID -> 278545		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2565 - 2952	
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3					-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3					-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3					-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3					-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3					-0-
*08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3					-0-

TAYLOR		WELL #: 4		RRCID -> 278547		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 2741 - 3084	
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3					-0-
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3					-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3					-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3					-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3					-0-
*08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3					-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 303		RRCID -> 278550		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2562 - 2917	
03	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3					-0-
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3					-0-
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3					-0-
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3					-0-
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3					-0-
*08	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3					-0-

COX		WELL #: 4		RRCID -> 278552		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 3163		PERF. 2790 - 3151	
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 3					-0-
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 3					-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3					-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3					-0-
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3					-0-
*08	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 3		N	-0-		-0-
04		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 3		N	-0-		-0-
05		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-		-0-
06		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-		-0-
07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-		-0-
*08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
03		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
04		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
05		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
06		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-		-0-
07		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-		-0-
*08		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
03		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10181 3		N	-0-		-0-
04		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 3		N	-0-		-0-
05		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054 3		N	-0-		-0-
06		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635 3		N	-0-		-0-
07		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3		N	-0-		-0-
*08		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-		-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
07		1829 N	1170	-0-	-659	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
08		1829 N	1451	-0-	-378	-0-	1451 3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
03		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-		-0-
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3		N	-0-		-0-
06		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
07		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
*08		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
03		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 3		N	-0-		-0-
04		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 3		N	-0-		-0-
05		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 3		N	-0-		-0-
06		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 3		N	-0-		-0-
07		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3		N	-0-		-0-
*08		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3		N	-0-		-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3		N	-0-		-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-		-0-
06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-		-0-
*08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
04	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
05	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
*08	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986				
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
05	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
*08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155				
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 3		N	-0-			-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 3		N	-0-			-0-
05	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 3		N	-0-			-0-
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 3		N	-0-			-0-
*08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940				
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-			-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 3		N	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3		N	-0-			-0-
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	-0-			-0-
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3		N	-0-			-0-
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178				
03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
*08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID -> 279269		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536				
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
04	240 N	7	-0-	-233	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330				
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1612		RRCID -> 279513		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		-0-
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		-0-
05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		-0-
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		-0-
07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		-0-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1613		RRCID -> 279516		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218	
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		-0-
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1752		RRCID -> 279549		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969	
03	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3		-0-
04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3		-0-
05	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	3		-0-
06	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3		-0-
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3		-0-
*08	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3		-0-

KINNEY 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 279551		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774	
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		-0-
*08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		-0-

KINNEY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 279552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 279785		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400	
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1753		RRCID -> 279820		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934	
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	2892	3		-0-
04	2820 X	2761	-0-	-59	-0-	2761	3		-0-
05	2914 X	2475	-0-	-439	-0-	2475	3		-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		-0-
07	2883 X	2642	-0-	-241	-0-	2642	3		-0-
08	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	3		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:	1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
05		1240 N	920	-0-	-320	-0-	920 3	N	-0-		-0-
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
*08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909	
03		1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
05		1829 N	1523	-0-	-306	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
07		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
08		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987	
03		3162 X	2769	-0-	-393	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
04		3060 X	2900	-0-	-160	-0-	2900 3	N	-0-		-0-
05		3162 X	2377	-0-	-785	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
06		2790 X	2133	-0-	-657	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-		-0-
08		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:	10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360	
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
07		806 N	608	-0-	-198	-0-	608 3	N	-0-		-0-
*08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3	N	-0-		-0-
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3	N	-0-		-0-
05		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518 3	N	-0-		-0-
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3	N	-0-		-0-
07		3782 X	3750	-0-	-32	-0-	3750 3	N	-0-		-0-
08		3782 X	2749	-0-	-1033	-0-	2749 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
03		2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
05		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
08		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028	
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
*08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 -	2932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3224 X	2688	-0-	-536	-0-	2688	3			N	-0-			-0-
04	3120 X	2743	-0-	-377	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	2116	-0-	-1108	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
07	2821 X	2735	-0-	-86	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
08	2821 X	2035	-0-	-786	-0-	2035	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 -	2980		
03	1953 N	1689	-0-	-264	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
05	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 -	3021		
03	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
08	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1048	3			N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 -	3106		
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-			-0-
06	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2590	3			N	-0-			-0-
07	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2039	3			N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 -	3027		
03	2139 X	1334	-0-	-805	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074		
03	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	3240	-0-	-60	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
07	3441 X	1976	-0-	-1465	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
08	3844 X	1814	-0-	-2030	-0-	1814	3			N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039		
03	2511 X	2134	-0-	-377	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-			-0-
06	2460 X	2330	-0-	-130	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
07	2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
08	2666 X	2050	-0-	-616	-0-	2050	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		N	-0-			-0-
04	600 N	35	-0-	-565	-0-	35 3		N	-0-			-0-
05	620 N	77	-0-	-543	-0-	77 3		N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PASH ENERGY, INC.				642961				CNTY: POTTER				
BURNETT		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
*07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETCO PETROLEUM CORP.				657835				CNTY: POTTER				
WORLEY		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-

ARCHER, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-

MELTON				WELL #:	B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-

JACKSON, WM.				WELL #:	5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774 - 2922
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
 WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	840	-0-	-493	-0-	840 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	883 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-			-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY WISDOM 660062 WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

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

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETRO HALEY //CONT.// 660062
 WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

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

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

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

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

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

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

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

PLUMLEY COMPANY 668426
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2992 - 3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097							
MCCULLOUGH		WELL #: E 1		RRCID -> 023030		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 023048		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-	-0-
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
06	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-
*07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEIBER		WELL #: 1		RRCID -> 023245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #: 5006		RRCID -> 023274		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A	
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
07	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 9082		RRCID -> 023275		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-
04	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-
07	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 1020		RRCID -> 023276		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STORM		WELL #: 1		RRCID -> 023663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	300 N	126	-0-	-174	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
05	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A			
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*07	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
STATE -A-		WELL #: A 38		RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #: 3		RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #: 3		RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALLY		WELL #: 1		RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
04	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
06	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
*07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT -H-		WELL #: 1		RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOST		WELL #: 1		RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-
06	900 N	749	-0-	-151	-0-	749 3	N	-0-		-0-
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
BURNETT -R-				WELL #: 6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH 2965	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A-				WELL #: A 10	RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 041320	COMPL. DATE 07/09/1966	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2314 - 2620								
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3				N	-0-					-0-
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 3				N	-0-					-0-
05	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3				N	-0-					-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3				N	-0-					-0-
*07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3				N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED				WELL #: 3	RRCID -> 042929	COMPL. DATE 06/22/1967	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2669 - 2864								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 043039	COMPL. DATE 11/24/1967	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2848 - 2895								
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3				N	-0-					-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3				N	-0-					-0-
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3				N	-0-					-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3				N	-0-					-0-
*07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R-				WELL #: 8A	RRCID -> 046184	COMPL. DATE 05/07/1969	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2527 - 2882								
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 3				N	-0-					-0-
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3				N	-0-					-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3				N	-0-					-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3				N	-0-					-0-
*07	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3				N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107-				WELL #: 1	RRCID -> 051385	COMPL. DATE 06/20/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2450 - 3020								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450	-	2696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550	-	2650
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550	-	2650
03	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A		
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
04	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
*07	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582	-	2704
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
*07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
*07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638
03	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		-0-
*07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854
03	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
06	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 670097																	
COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER																	
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415																	
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
06		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
*07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R.																	
WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847																	
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	25	13	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	55	-0-	55	80	55	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	76	-0-	76	156	76	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	86	-0-	86	242	86	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	94	-0-	94	336	94	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	336					N	NO RPT					-0-

POWELL -C-																	
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663																	
03		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D-																	
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER																	
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900																	
03		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*07		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE																	
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-	-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-	-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-	-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	-0-
*07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
05	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-	-0-
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-	-0-
*07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-	-0-
04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-	-0-
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-	-0-
*07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-	-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-	-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
*07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-	-0-
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3			N	-0-	-0-
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	-0-
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-	-0-
*07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-	-0-
04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-	-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-	-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-	-0-
*07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SEIBER		WELL #:		1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
*07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250		
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
*07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*07	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-											
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
06	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
*08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634								
MCMURTY		WELL #: 1		RRCID -> 023768		COMPL. DATE 11/24/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	28
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	28
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	28
06	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	28
07	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	28
*08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	28

MEAKER		WELL #: 2		RRCID -> 024012		COMPL. DATE 05/08/1960		TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A		
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-
06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-
*08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 057534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOVE		WELL #: 2		RRCID -> 062217		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537		
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #: 1-R		RRCID -> 139379		COMPL. DATE 07/07/1991		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602		
03	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
*08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #: 1243		RRCID -> 182440		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562		
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAN ROYALTY		WELL #: 1109		RRCID -> 193436		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260		
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-	-0-
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-
05	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-	-0-
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3	N	-0-	-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3	N	-0-	-0-
*08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		QUESTA ENERGY CORPORATION		AVERY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER	
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				
		//CONT.//		684634								
						1	223686	12/10/2006	3635	3455	-	3635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		192
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		192
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		192
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		192
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		192
*08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		BRENT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER			
				1099	212643	10/20/2005	3396	2898	-	3396		
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	576	1	575	3	N	-0-	-0-
04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	579	1	579	3	N	-0-	-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-	-0-
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	730	1	729	3	N	-0-	-0-
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	584	1	584	3	N	-0-	-0-
*08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-	-0-

RUTH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER				
		1	219076	06/16/2006	3575	3373	-	3575			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOSE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER				
		1	225535	02/12/2007	3640	3382	-	3640			
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
*08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-

HERRMANN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER				
		1	230465	06/28/2007	3163	2820	-	3163			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DENNY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: POTTER				
		1	230467	06/22/2007	3601	3372	-	3557			
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	-0-
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-	-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-	-0-
*08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641							
BLACKBURN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-

BLACKBURN		WELL #:		1120	RRCID ->	244713	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3370 - 3615
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-

BARRETT		WELL #:		135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3365 - 3570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COLE		WELL #:		1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3180 - 3326
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-	-0-	-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-

MAGGIE MAY		WELL #:		1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3320 - 3505
03	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-

FIVE S RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3420 - 3670
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	-0-
05	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3340 - 3576
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
BRIAN UNIT		WELL #: 1037		RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	-		3586		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805 3		N	-0-		-0-
04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		1002 3		N	-0-		-0-
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-		-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-		774 3		N	-0-		-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-		485 3		N	-0-		-0-
*08	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696 3		N	-0-		-0-

MORTON		WELL #: 1203		RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	-		3083		
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		1613 3		N	-0-		-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-		-0-
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-		1589 3		N	-0-		-0-
06	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		1728 3		N	-0-		-0-
07	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-		1424 3		N	-0-		-0-
*08	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-		1667 3		N	-0-		-0-

SPEAKER		WELL #: 1281		RRCID -> 265912	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3063	-		3360		
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784 3		N	-0-		-0-
04	935 X	935	-0-	-0-	-0-		935 3		N	-0-		-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 3		N	-0-		-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-		493 3		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
*08	650 X	650	-0-	-0-	-0-		650 3		N	-0-		-0-

MCLAIN		WELL #: 1307		RRCID -> 269648	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3173	-		3310		
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-		371 3		N	-0-		-0-
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-		-0-
05	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-		-0-
06	555 X	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-		-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-		-0-
*08	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 3		N	-0-		-0-

WARDELL		WELL #: 1308		RRCID -> 278252	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 3324	PERF. 3125	-		3304		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645										
YAKE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023821	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2604	-		2760		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
RABCO ENERGY				687738							
JONES, C. R. A				WELL #: 1	RRCID -> 023676	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-

HUMPHRYS				WELL #: 1	RRCID -> 024613	COMPL. DATE 03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-

LOCHTE				WELL #: 1	RRCID -> 024614	COMPL. DATE 12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-			-0-
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-
07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
*08	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-			-0-

RIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 024615	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: B 1	RRCID -> 024616	COMPL. DATE 02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			-0-
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			-0-
06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			-0-
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
*08	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: B 1	RRCID -> 024619	COMPL. DATE 01/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-

FINLEY				WELL #: 2	RRCID -> 140494	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 -	3569
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.			697042								
COBB, N. A.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:	1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427 PERF. N/A		
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3	N	-0-		-0-
*08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300 PERF. N/A		
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
05	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-		-0-
*08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3	N	-0-		-0-
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		-0-
*08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:	8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIDA		WELL #:	3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625 PERF. N/A		
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
MCCONNELL		WELL #: E 1		RRCID -> 025731		COMPL. DATE 03/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732		COMPL. DATE 01/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 140818		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST RED LINE COMPANY, LTD. SAILOR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 697042	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180																				
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250																				
03		2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
04		1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05		1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
06		2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07		2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*08		1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983																				
03		575	X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04		796	X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05		660	X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06		868	X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07		1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*08		983	X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896																				
03		1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04		1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05		853	X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06		1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07		1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*08		1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718																				
03		113	X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04		144	X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05		217	X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					-0-
07		190	X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08		183	X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660																				
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961																				
03		609	X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04		624	X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05		607	X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06		688	X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07		668	X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*08		610	X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
04		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
07		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
*08		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748		
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RICHARDSON, EUGENE GRIMES			707892	WELL #:	1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.				WELL #:	G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		N	-0-			-0-
S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-			-0-
06	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
HANKINS				WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	140	1	525	2	N	-0-		-0-
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	1		N	-0-			-0-
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	342	1	683	2	N	-0-		-0-
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	390	1	684	2	N	-0-		-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	403	1	657	2	N	-0-		-0-
*08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
BARRETT				WELL #:	G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3		N	-0-			-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3		N	-0-			-0-
*08	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARRETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENEDICT												
WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-
04		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			-0-
05		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOBBITT												
WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910												
03		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3			-0-
04		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			-0-
05		527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			-0-
06		359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3			-0-
*08		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3			-0-

BRADFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN												
WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A												
03		847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			-0-
04		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3			-0-
05		832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			-0-
06		961 X	961	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3			-0-
*08		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A								
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	108	1	199	3	N	-0-					-0-
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	N	-0-					-0-
06	331 X	331	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
*07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	96	1	199	3	N	-0-					-0-
*08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	159	1	315	3	N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A								
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	279	1	1039	3	N	-0-					-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	261	1	569	3	N	-0-					-0-
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	270	1	620	3	N	-0-					-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
*07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	230	1	666	3	N	-0-					-0-
*08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	255	1	991	3	N	-0-					-0-

FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A								
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RENDELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-		739 3	N	-0-			-0-
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-		689 3	N	-0-			-0-
05	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568 3	N	-0-			-0-
06	670 X	670	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	648 X	648	-0-	-0-	-0-		648 3	N	-0-			-0-
*08	769 X	769	-0-	-0-	-0-		769 3	N	-0-			-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1643 3	N	-0-			-0-
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-		1527 3	N	-0-			-0-
05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		1144 3	N	-0-			-0-
06	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		1621 3	N	-0-			-0-
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		1596 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A				
03	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-		2043 3	N	-0-			-0-
04	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1921 3	N	-0-			-0-
05	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-		1873 3	N	-0-			-0-
06	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-		1823 3	N	-0-			-0-
*08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-		2127 3	N	-0-			-0-

WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745				
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435 3	N	-0-			-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345 3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-		796 3	N	-0-			-0-
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760 3	N	-0-			-0-
05	750 X	750	-0-	-0-	-0-		750 3	N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	763 X	763	-0-	-0-	-0-		763 3	N	-0-			-0-
*08	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293 3	N	-0-			-0-
04	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-		1212 3	N	-0-			-0-
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		1066 3	N	-0-			-0-
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1224 3	N	-0-			-0-
*08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		1364 3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		1461 3	N	-0-			-0-
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1358 3	N	-0-			-0-
05	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-		1124 3	N	-0-			-0-
06	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		1369 3	N	-0-			-0-
*08	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-	-0-
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-	-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-	-0-
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-	-0-
*07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-	-0-
*08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	-0-	-0-
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-	-0-
05	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-	-0-	-0-
06	907 X	907	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*07	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-	-0-
*08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	N	-0-	-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	N	-0-	-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	3	N	-0-	-0-
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-	-0-
*07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-	-0-
*08	359 X	359	-0-	-0-	-0-	49	1	311	3	N	-0-	-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A				
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-	-0-
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A				
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A				
03	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BENNETT A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3		N	-0-			-0-
04		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3		N	-0-			-0-
05		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
06		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
*07		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3		N	-0-			-0-
*08		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT														
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575														
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
04		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
*07		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
*08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557														
03		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
04		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
05		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
06		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
*07		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
*08		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540														
03		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
06		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
*07		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
*08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600														
03		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
04		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
05		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*07		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
*08		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438														
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795														
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
05		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
*07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
*08		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT X UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 023101		COMPL. DATE 06/11/1929		TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
05	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
*07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	
*08	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	

BURNETT U UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 023106		COMPL. DATE 03/13/1926		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732			
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	N	-0-	-0-	
04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	
*07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-	-0-	
*08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 21		RRCID -> 023107		COMPL. DATE 10/01/1929		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071			
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
05	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	
*07	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	
*08	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 22		RRCID -> 023108		COMPL. DATE 01/31/1930		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000			
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-	-0-	
04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
05	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
06	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
*07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
*08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	

BURNETT D UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 023109		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750			
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-	-0-	
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3	N	-0-	-0-	
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-	-0-	
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	
*07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	
*08	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	

BURNETT Q UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 023110		COMPL. DATE 07/09/1930		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625			
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
*07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-	-0-	
*08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 26		RRCID -> 023112		COMPL. DATE 09/30/1930		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880			
03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-	-0-	
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-	-0-	
*07	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-	-0-	
*08	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-	-0-	
04	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-	-0-	
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-	-0-	
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-	-0-	
*07	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-	-0-	
*08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 29		RRCID -> 023115		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400			
03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-	-0-	
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-	-0-	
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-	-0-	
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-	-0-	
*07	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-	-0-	
*08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 30		RRCID -> 023116		COMPL. DATE 04/01/1939		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832			
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-	-0-	
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
05	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	-0-	
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-	
*07	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-	
*08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-	-0-	

BURNETT P UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 023117		COMPL. DATE 05/23/1939		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707			
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-	-0-	
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-	-0-	
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-	-0-	
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-	-0-	
*07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-	-0-	
*08	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 32		RRCID -> 023118		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731			
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	-0-	
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	-0-	
05	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	-0-	
06	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-	-0-	
*07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-	-0-	
*08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-	-0-	

BURNETT J UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 023120		COMPL. DATE 07/08/1921		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704			
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-	-0-	
04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-	
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-	-0-	
*08	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 35		RRCID -> 023121		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000			
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-	-0-	
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-	-0-	
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-	-0-	
06	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-	-0-	
*07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-	-0-	
*08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850				
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-				-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
05	1705	X	983	-0-	-722	-0-	983	3		N	-0-				-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		N	-0-				-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-				-0-
*08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-				-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502				
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-				-0-
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-				-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-				-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				-0-
*07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
*08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575				
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-				-0-
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-				-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-				-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-				-0-
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-				-0-
*08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-				-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610				
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-				-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-				-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-				-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-				-0-
*07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-				-0-
*08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024				
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-				-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-				-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-				-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-				-0-
*07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-				-0-
*08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925				
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-				-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3		N	-0-				-0-
*07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-				-0-
*08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
*07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625		
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
*07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
*08	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651		
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
05	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
*07	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
*08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-

BURNETT V UNIT				WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875		
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
*07	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT				WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010		
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590		
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
*07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
*08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675		
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 51		RRCID -> 023137		COMPL. DATE 01/01/1943		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
*08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 54		RRCID -> 023140		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545				
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-

BURNETT T UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 023141		COMPL. DATE 08/18/1944		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658				
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
06	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
*07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
*08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 56		RRCID -> 023142		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651				
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562 3		N	-0-			-0-
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3		N	-0-			-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 3		N	-0-			-0-
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 3		N	-0-			-0-
*07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3		N	-0-			-0-
*08	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 57		RRCID -> 023143		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500				
03	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
04	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
*07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
*08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 023145		COMPL. DATE 12/06/1944		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825				
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
*07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
*08	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 61RH		RRCID -> 023147		COMPL. DATE 07/01/1945		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875				
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 3		N	-0-			-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3		N	-0-			-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3		N	-0-			-0-
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3		N	-0-			-0-
*07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495 3		N	-0-			-0-
*08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 2839	PERF. 2248	- 4835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
06	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
*07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
*08	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682			
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 3		N	-0-			-0-
*07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
*08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850			
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
*07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
*08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600			
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	424 3		N	-0-			-0-
06	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842			
03	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-			-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
05	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
*07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
*08	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164			
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770			
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3		N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 3		N	-0-			-0-
06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 3		N	-0-			-0-
*07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	-0-			-0-
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT AE UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 023156		COMPL. DATE 11/10/1947		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-		-0-
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
*07	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
*08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 023157		COMPL. DATE 03/07/1949		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964		
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		-0-
*07	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
*08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 023158		COMPL. DATE 04/27/1949		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060		
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
*07	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
*08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 76		RRCID -> 023160		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000		
03	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
*07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
*08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 77		RRCID -> 023161		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260		
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3	N	-0-		-0-
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-		-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
*07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
*08	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 78		RRCID -> 023162		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267		
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 79		RRCID -> 023163		COMPL. DATE 09/00/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
06	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
*07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933	
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
06	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
*07	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-			-0-
*08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2171 - 3842	
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
*07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
*08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074	
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
06	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-
*07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
*08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 - 2800	
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
05	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
*07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
*08	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 - 2911	
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
*07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
*08	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2460 - 2708	
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-			-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-			-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
*07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
*08	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675			
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724			
03	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157			
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266			
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930			
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189		COMPL. DATE 07/23/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 023195		COMPL. DATE 12/05/1929		TOTAL DEPTH 2572		PERF. N/A		
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3	N	-0-			-0-
04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-			-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3	N	-0-			-0-
*07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3	N	-0-			-0-
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 023197		COMPL. DATE 04/15/1930		TOTAL DEPTH 2680		PERF. N/A		
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
04	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
*07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 023198		COMPL. DATE 03/07/1936		TOTAL DEPTH 2314		PERF. N/A		
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3	N	-0-			-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3	N	-0-			-0-
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-			-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3	N	-0-			-0-
*07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3	N	-0-			-0-
*08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #: 7		RRCID -> 023202		COMPL. DATE 06/18/1937		TOTAL DEPTH 2907		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 023203		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 2743		PERF. 2257 - 3948		
03	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
*07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
*08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 023204		COMPL. DATE 10/21/1942		TOTAL DEPTH 2933		PERF. N/A		
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-			-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-			-0-
*07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
*08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CHARLESS				WELL #: 3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARLESS				WELL #: 4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878				
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-				
04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-	-0-				
05	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-	-0-				
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-	-0-				
*07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-	-0-				
*08	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-	-0-				
FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685				
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-	-0-				
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	-0-				
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-				
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-				
*07	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-	-0-				
*08	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-				
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010				
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-				
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-				
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-				
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	-0-				
*07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-				
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-	-0-				
FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A				
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-	-0-				
04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-				
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-	-0-				
06	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	-0-				
*07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-	-0-				
*08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-	-0-				
FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A				
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-				
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-				
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-				
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-				
*07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-				
*08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2721 - 2877						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2345 - 4700						
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	208	2	12	9	N	11	10	1	1	7	2
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	N	8	8	1			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2435 - 2810						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	352	1	1513	2	N	-0-				-0-	
*08	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	271	1	950	2	N	-0-				-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 3002 - 3090						
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-				-0-	
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-				-0-	
05	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				-0-	
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-	
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				-0-	
*08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				-0-	

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				-0-	
*08	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-	

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-		802 2		N	-0-		-0-
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-		782 2		N	-0-		-0-
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831 2		N	-0-		-0-
06	796 X	796	-0-	-0-	-0-		796 2		N	-0-		-0-
07	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801 2		N	-0-		-0-
*08	810 X	810	-0-	-0-	-0-		810 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-		2516 2		N	-0-		-0-
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-		2462 2		N	-0-		-0-
05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		2569 2		N	-0-		-0-
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		2511 2		N	-0-		-0-
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-		2688 2		N	-0-		-0-
*08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		2601 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-		-0-
04	687 X	687	-0-	-0-	-0-		687 2		N	-0-		-0-
05	751 X	751	-0-	-0-	-0-		751 2		N	-0-		-0-
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-		650 2		N	-0-		-0-
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-		716 2		N	-0-		-0-
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-		694 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2211 2		N	-0-		-0-
04	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		N	-0-		-0-
05	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-		2170 2		N	-0-		-0-
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		2047 2		N	-0-		-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154 2		N	-0-		-0-
*08	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-		2080 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
06	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		-0-
*08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
06	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
*08	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
04	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
06	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-		-0-
07	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397		
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
06	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
07	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
*08	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
05	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
*08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186			
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	
05	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
06	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	
*08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
*08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590			
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	-0-	
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-	-0-	
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-	-0-	
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2	N	-0-	-0-	
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-	
*08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810			
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-	
06	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	
*08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761			
03	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-	
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-	
06	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-	
*08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894		
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-	-0-
*08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
05	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
07	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-
*08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190		
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-
06	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-	-0-
07	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	-0-
*08	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845		
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-
06	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-
*08	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
03	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-	-0-
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-
*08	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	-0-
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-	-0-
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-	-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-	-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-	-0-
*08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238		
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-		-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2	N	-0-		-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-		-0-
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849		
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033 2	N	-0-		-0-
04	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	12803 2	N	-0-		-0-
05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037 2	N	-0-		-0-
06	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039 2	N	-0-		-0-
07	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976 2	N	-0-		-0-
*08	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471		
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
05	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
06	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
*08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115		
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
*08	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575		
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
06	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
*08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159		PERF. 2953 - 6140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-			-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-			-0-
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-			-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2	N	-0-			-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2	N	-0-			-0-
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2898 - 6090	
03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-			-0-
05	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
*08	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2835 - 6025	
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
05	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*08	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2947 - 5603	
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	-0-			-0-
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-			-0-
06	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-			-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2	N	-0-			-0-
*08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			-0-
07	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2724 - 5959	
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-			-0-
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	N	-0-			-0-
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2	N	-0-			-0-
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2687 - 5954	
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	N	-0-			-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-			-0-
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-			-0-
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-			-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
*08	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-
06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-
*08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338		COMPL. DATE 11/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-
06	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-
*08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099			
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
06	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-
*08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155			
03	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	-0-
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
06	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
*08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330			
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-	-0-
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-	-0-
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-	-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	2	N	-0-	-0-
*08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3007 - 5635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-		-0-	
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-	
05	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-		-0-	
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2	N	-0-		-0-	
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2	N	-0-		-0-	
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 2495 - 5761		
03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-	
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-	
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-	
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
*08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2701 - 5910		
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-		-0-	
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-		-0-	
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		-0-	
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-	
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		-0-	
*08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2114 - 4393		
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-		-0-	
04	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-	
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		-0-	
06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-		-0-	
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-	
*08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2069 - 5275		
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-	
04	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
07	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-	
*08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2118 - 5284		
03	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2	N	-0-		-0-	
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-		-0-	
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-		-0-	
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2	N	-0-		-0-	
*08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2395 - 5667		
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-		-0-	
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		-0-	
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-		-0-	
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-		-0-	
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-		-0-	
*08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574				
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432				
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 5312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600	
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
04	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
05	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-
06	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2289 - 5600	
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2174 - 5345	
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2996 - 6101	
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
05	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-
06	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2166 - 5289	
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2257 - 5300	
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A103		RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 - 4950			
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
07	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
*08	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280			
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-			-0-
04	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
05	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
*08	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 - 2995			
09	14B2 EXT	600	-0-	600	600	600	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1831	-0-	1831	1831	1831	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1260	-0-	1260	3691	1260	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1157	-0-	1157	4848	1157	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	773	-0-	773	5621	773	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	933	-0-	933	6554	933	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	919	-0-	919	7473	919	2	N	-0-			-0-
*04	8406 X	933	-0-	-7473	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
*06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
*07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
06	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
07	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
*08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
*08	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
05	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
*08	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
05	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
06	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
07	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
05	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
07	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
*08	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A116		RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A117		RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A118		RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A119		RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670	
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A120		RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A124		RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A	
03	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A125		RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366	
03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 2412 - 3757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2365 - 4854	
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	-0-
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	1107	-0-	1107	3638	1107	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	1088	-0-	1088	4726	1088	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	989	-0-	989	5715	989	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	910	-0-	910	6625	910	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	886	-0-	886	7511	886	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	776	-0-	776	8287	776	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	842	-0-	842	9129	842	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	860	-0-	860	9989	860	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	938	-0-	938	10927	938	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	909	-0-	909	11836	909	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	958	-0-	958	12794	958	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	916	-0-	916	13710	916	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3014 - 5828	
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2103 - 4246	
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 - 5210	
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
04		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-			-0-
05		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
06		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
07		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
*08		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939	
03		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
05		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
06		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-			-0-
*08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
04		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
06		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
07		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
*08		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835	
03		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
04		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
05		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
06		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
07		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
*08		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213	
03		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
04		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
05		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
06		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
07		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
*08		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210	
03		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
04		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
06		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-			-0-
*08		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
*08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287		
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
05	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-
*08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A		
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-
06	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
*08	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678		
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-	-0-
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-	-0-
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-	-0-
07	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	N	-0-	-0-
*08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A157		RRCID -> 023415		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070		
03	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-	-0-
05	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-	-0-
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-	-0-
*08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A158		RRCID -> 023416		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907		
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-
05	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-
07	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-
*08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-				-0-
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				-0-
06	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				-0-
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
*08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A				
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-				-0-
*08	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
05	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-
*08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272				
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-				-0-
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806				
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-				-0-
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-				-0-
*08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-				-0-
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
06	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
07	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
*08	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
07	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		-0-	
*08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-	
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-		-0-	
05	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		-0-	
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-		-0-	
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-	
04	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-	
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-		-0-	
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-	
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-	
*08	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	N	-0-		-0-	
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-		-0-	
05	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-		-0-	
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		-0-	
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2	N	-0-		-0-	
*08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		-0-	

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-	
04	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-	
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-	
07	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-	
*08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2315 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
07	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-			-0-
*08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400				
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
05	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-			-0-
*08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
05	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
07	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
*08	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
*08	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883		PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-		-0-
06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
*08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 1917 - 5150	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1845 - 5170	
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2	N	-0-		-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2	N	-0-		-0-
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2	N	-0-		-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-		-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-		-0-
*08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1915 - 4420	
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-		-0-
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-		-0-
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-	-0-	
04	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-	-0-	
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-	-0-	
06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	-0-	
07	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	
*08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-	-0-	

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221		
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-	-0-	
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-	-0-	
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-	-0-	
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-	-0-	
07	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-	-0-	
*08	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384		
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-	-0-	
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-	-0-	
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2	N	-0-	-0-	
*08	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID -> 023463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-	
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
07	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
*08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID -> 023466		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201		
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	
05	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-	-0-	
06	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-	-0-	
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-	-0-	
*08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2	N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID -> 023467		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925		
03	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-	-0-	
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-	-0-	
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
*08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID -> 023468		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517		
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2	N	-0-	-0-	
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2	N	-0-	-0-	
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-	-0-	
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-	-0-	
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-	-0-	
*08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-
05	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
*08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
*08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-
05	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-
06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-
*08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983		
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-
07	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-
*08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-
04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
05	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
*08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
06	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-	
*08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-	-0-	
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-	-0-	
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-	-0-	
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-	-0-	
*08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191			
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
05	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	
07	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	
05	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	
07	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
*08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764			
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-	-0-	
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2	N	-0-	-0-	
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2	N	-0-	-0-	
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-	-0-	
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	-0-	
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
05	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
*08	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
05	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
*08	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081		
03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2	N	-0-		-0-
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2	N	-0-		-0-
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2	N	-0-		-0-
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2	N	-0-		-0-
*08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500		
03	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387 2	N	-0-		-0-
04	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2	N	-0-		-0-
05	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9277 2	N	-0-		-0-
06	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806 2	N	-0-		-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2	N	-0-		-0-
*08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520		
03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	N	-0-		-0-
05	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
*08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470		
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
*08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326		
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039 2	N	-0-		-0-
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2	N	-0-		-0-
06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 2	N	-0-		-0-
07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2	N	-0-		-0-
*08	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327 2		N	-0-		-0-
04	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348 2		N	-0-		-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-		-0-
06	513 X	513	-0-	-0-	-0-		513 2		N	-0-		-0-
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-		-0-
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-		534 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007				
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		4434 2		N	-0-		-0-
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		3464 2		N	-0-		-0-
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		4696 2		N	-0-		-0-
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-		4674 2		N	-0-		-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-		4999 2		N	-0-		-0-
*08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-		4962 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409				
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		3068 2		N	-0-		-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		3559 2		N	-0-		-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		4298 2		N	-0-		-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-		4066 2		N	-0-		-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4331 2		N	-0-		-0-
*08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		4087 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-		426 2		N	-0-		-0-
04	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389 2		N	-0-		-0-
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-		445 2		N	-0-		-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-		-0-
07	413 X	413	-0-	-0-	-0-		413 2		N	-0-		-0-
*08	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-		462 2		N	-0-		-0-
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-		-0-
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-		508 2		N	-0-		-0-
06	481 X	481	-0-	-0-	-0-		481 2		N	-0-		-0-
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 2		N	-0-		-0-
*08	500 X	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942				
03	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-		9843 2		N	-0-		-0-
04	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-		8418 2		N	-0-		-0-
05	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-		11567 2		N	-0-		-0-
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		11357 2		N	-0-		-0-
07	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-		11293 2		N	-0-		-0-
*08	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-		10493 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-
07	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-
*08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480		
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-
06	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-
*08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543		
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-
04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	-0-
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-
07	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-	-0-
*08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967		
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-	-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-	-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	-0-
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-	-0-
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-	-0-
*08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	-0-	
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-	-0-	
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-	-0-	
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-	
07	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-	-0-	
*08	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	-0-	
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	-0-	
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-	-0-	
06	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-	
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	-0-	
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126			
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	-0-	
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	-0-	
05	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-	
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-	
*08	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742			
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	-0-	
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-	
05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-	-0-	
06	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-	-0-	
07	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	-0-	
*08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864			
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2		N	-0-	-0-	
04	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 2		N	-0-	-0-	
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2		N	-0-	-0-	
06	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568 2		N	-0-	-0-	
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747 2		N	-0-	-0-	
*08	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14946 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
*08	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
06	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
*08	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071					
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-			-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
*08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943					
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
07	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
*08	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347					
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2902 2		N	-0-			-0-
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
07	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
*08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648					
03	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1103	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1067	-0-	1067	2170	1067	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1092	-0-	1092	3262	1092	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1028	-0-	1028	4290	1028	2		N	-0-			-0-
07	5328 X	1038	-0-	-4290	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020					
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
*08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-			-0-
04		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-			-0-
05		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	N	-0-			-0-
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-			-0-
07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2	N	-0-			-0-
*08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855	
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-			-0-
04		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-			-0-
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-			-0-
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2	N	-0-			-0-
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	N	-0-			-0-
*08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560	
03		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-			-0-
04		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-			-0-
06		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-			-0-
07		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			-0-
*08		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154	
03		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
04		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-			-0-
05		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-			-0-
06		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2	N	-0-			-0-
07		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-			-0-
*08		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	1992 - 2916	
03		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
04		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
06		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			-0-
07		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*08		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
04		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
05		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-			-0-
06		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
07		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
*08		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 33		RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
04		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-
05		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
06		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
07		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
*08		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					-0-
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-					-0-
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-					-0-
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-					-0-
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					-0-
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
07	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
*08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248				
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-					-0-
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-					-0-
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-					-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-					-0-
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-					-0-
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860				
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					-0-
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-					-0-
06	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-					-0-
07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-					-0-
*08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201				
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
06	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-					-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-					-0-
*08	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 -	5013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2	N	-0-			-0-
04		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2	N	-0-			-0-
05		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2	N	-0-			-0-
06		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2	N	-0-			-0-
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2	N	-0-			-0-
*08		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 -	5178	
03		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-	
04		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	
06		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-	
07		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-	
*08		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 -	4972	
03		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		-0-	
04		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
05		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		-0-	
06		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-	
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
*08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A		
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
04		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
05		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
06		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
07		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
*08		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 -	4985	
03		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-	
04		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-	
05		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
06		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
07		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-	
*08		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 -	5238	
03		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-		-0-	
04		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	-0-		-0-	
05		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		-0-	
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		-0-	
07		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-	
*08		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID -> 023555		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
05	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-	
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-	
*08	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID -> 023556		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		-0-	
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-	
05	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-	
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		-0-	
07	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-	
*08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID -> 023557		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840				
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-		-0-	
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-		-0-	
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-	
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-		-0-	
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		-0-	
*08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID -> 023559		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763				
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-	
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
*08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID -> 023560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294				
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-	
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
05	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
*08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: B 63		RRCID -> 023563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 66		RRCID -> 023565		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818					
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 67		RRCID -> 023566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 68		RRCID -> 023567		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097					
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*08	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 69		RRCID -> 023568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
05	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
*08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 70		RRCID -> 023569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*08	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID -> 023571		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971					
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*08	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
*08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109				
03	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		-0-
*08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780				
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-		-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	-0-		-0-
*08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197				
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-		-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-		-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2	N	-0-		-0-
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2	N	-0-		-0-
*08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438				
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-		-0-
05	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-		-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-		-0-
*08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID -> 023577		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896				
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-		-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-		-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
*08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID -> 023578		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763				
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
*08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
04		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-			-0-
05		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
06		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-
07		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
*08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
05		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
07		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
*08		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
03		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
05		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
06		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
07		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
*08		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353	
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
04		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
05		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
06		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
*08		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045	
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
04		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
05		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
06		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-
07		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*08		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		-0-
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
07	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
*08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
07	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
*08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
05	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
06	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
07	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963			
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-		-0-
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		-0-
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		N	-0-		-0-
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	-0-		-0-
*08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536			
03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
05	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
06	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		-0-
07	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
*08	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
07	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
*08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980		
03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-	-0-
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-	-0-
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-	-0-
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-	-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-	-0-
*08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650		
03	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-	-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	-0-
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-	-0-
*08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146		
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-	-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-	-0-
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-	-0-
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-	-0-
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
*08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MASTERTSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

READ															
WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975															
03		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-		-0-	
04		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		-0-	
05		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-	
06		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-		-0-	
07		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-		-0-	
*08		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		-0-	

READ															
WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029															
03		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-		-0-	
04		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-		-0-	
05		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-		-0-	
06		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-		-0-	
07		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-		-0-	
*08		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-		-0-	

READ															
WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

READ															
WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350															
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-		-0-	
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-		-0-	
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-		-0-	
06		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-		-0-	
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-		-0-	
*08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-		-0-	

READ															
WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636															
03		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-		-0-	
04		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-		-0-	
05		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-		-0-	
06		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		-0-	
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-		-0-	
*08		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-		-0-	

READ															
WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825															
03		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		-0-	
04		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-		-0-	
05		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-		-0-	
06		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		-0-	
07		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		-0-	
*08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-			-0-
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
05	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
06	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467		
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
*08	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A		
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
*08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A		
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
05	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
*08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895		PERF. N/A		
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
*08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1849 - 4291		
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-			-0-
04	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		N	-0-			-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 1871 - 4689		
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
*08	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: A 4	RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216	- 2592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #: A 5	RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202	- 5343			
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2	N	-0-		-0-	
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2	N	-0-		-0-	
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2	N	-0-		-0-	
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2	N	-0-		-0-	
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2	N	-0-		-0-	
*08	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: A 6	RRCID -> 023626	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2101	- 3060			
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-	
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
06	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
07	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
*08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 02/27/1951	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 1906	- 4529			
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		-0-	
04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
05	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-	
07	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
*08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204			
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-		-0-	
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-		-0-	
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-		-0-	
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-	
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-	
*08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886			
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-		-0-	
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2	N	-0-		-0-	
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		-0-	
07	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2	N	-0-		-0-	
*08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-		-0-	

SNEED P				WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 02/16/1927	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2335	- 2380			
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-	
04	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-	
05	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-		-0-	
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-		-0-	
07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-		-0-	
*08	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
05	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
06	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
07	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
*08	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2		N	-0-			-0-
04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	920 1	4248 2	N	-0-			-0-
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	900 1	4048 2	N	-0-			-0-
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	926 1	4152 2	N	-0-			-0-
*08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	930 1	4229 2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			-0-
*08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		N	-0-			-0-
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
*08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225				
*09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
*11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
*12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
*01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
*02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*03	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
*04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
*05	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
*06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
*07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			-0-
*08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	-0-
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-
07		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-
*08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		N	-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-
06		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-
*08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-
04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-
05		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-
06		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-
07		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-
*08		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-
04		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-
05		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
06		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-
07		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-
*08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-
04		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-
06		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-
*08		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
*08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-
05	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
*08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570 - 5701	
*09	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-	-0-
*10	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-
*11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	-0-
*12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-	-0-
*01	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-	-0-
*02	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-	-0-
*03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-	-0-
04	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-	-0-
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-	-0-
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-	-0-
*08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
*09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
*10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-
*11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-
*12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
*01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
*02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
*03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
*04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-
*05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-
*06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-
*07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-
*08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 - 5543	
*09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
*10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	-0-
*11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-	-0-
*12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-
*01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-
*03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-
05	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-
*08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2	N	-0-		-0-
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2	N	-0-		-0-
06		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2	N	-0-		-0-
*08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
04		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
05		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
07		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
*08		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
05		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
07		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
*08		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810	
*09		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
*10		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
*11		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-		-0-
*12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	N	-0-		-0-
*01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
*02		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
*03		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-		-0-
04		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-		-0-
05		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
06		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
07		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
*08		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	N	-0-		-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-	
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
*08	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-	

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-	
04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-	
05	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-	
06	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			-0-	
07	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-	
*08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-	

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1003	2	125	9	N	114	70	1	-0-
*02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1141	2	250	9	N	227	235	1	49
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	934	2	147	9	N	134	150	1	33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	153	1	15
05	975 X	975	-0-	-0-	-0-	872	2	103	9	N	94	75	1	34
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1319	2	110	9	N	100	82	1	52
07	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1180	2	79	9	N	72	70	1	54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	70	1	25

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GREAT PLAINS-SANFORD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1042 2	127 9	N	115	88 1				-0-
*02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	820 2	178 9	N	162	172 1				34
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	740 2	117 9	N	106	116 1				24
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	117 1				11
05	673 X	673	-0-	-0-	-0-	601 2	72 9	N	65	53 1				23
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	904 2	75 9	N	68	56 1				35
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	834 2	57 9	N	52	49 1				38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	49 1				17

WHITTENBURG														
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG														
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD														
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-					-0-
06	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-					-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-					-0-
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-					-0-
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CARVER														
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974														
03	840 X	840	-0-	-0-	-0-	828 2	12 9	N	11	4 1				9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	11 1				1
05	975 X	975	-0-	-0-	-0-	962 2	13 9	N	12	8 1				5
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1112 2	9 9	N	8	9 1				4
07	887 X	887	-0-	-0-	-0-	879 2	8 9	N	7	5 1				6
*08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1043 2	8 9	N	7	7 1				6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	426 2	6 9	N	5	9 1		4
11	806 X	806	-0-	-0-	-0-	797 2	9 9	N	8	8 1		4
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	818 2	23 9	N	21	14 1		11
*01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	640 2	19 9	N	17	21 1		-0-
*02	689 X	689	-0-	-0-	-0-	678 2	11 9	N	10	13 1		4
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	725 2	15 9	N	14	10 1		8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	16 1		10
05	873 X	873	-0-	-0-	-0-	855 2	18 9	N	16	12 1		14
06	857 X	857	-0-	-0-	-0-	842 2	15 9	N	14	17 1		11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	10 1		14
*08	974 X	974	-0-	-0-	-0-	965 2	9 9	N	8	9 1		13

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	566 2	7 9	N	6	11 1		5
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	635 2	7 9	N	6	7 1		4
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	532 2	15 9	N	14	11 1		7
*01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	374 2	13 9	N	12	12 1		-0-
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	410 2	6 9	N	5	9 1		3
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	549 2	12 9	N	11	8 1		6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	11 1		7
05	233 X	233	-0-	-0-	-0-	223 2	10 9	N	9	9 1		7
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	617 2	11 9	N	10	10 1		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	8 1		8
*08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3	4 1		7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

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

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

*09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1881 2	19 9	N	17	9 1		36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	54 1		41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	81 1		23
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3 2	74 9	N	67	73 1		17
*01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1098 2	50 9	N	45	51 1		-0-
*02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1557 2	84 9	N	76	68 1		19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	97 1		17
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1881 2	88 9	N	80	61 1		36
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2117 2	69 9	N	63	71 1		28
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2106 2	44 9	N	40	47 1		21
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	211 2	57 9	N	52	36 1		37
*08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	385 2	63 9	N	57	57 1		37

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	82	2	20	9	N	18	7	1		31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	50	1		40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	106	1		30
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	5	2	119	9	N	108	108	1		30
*01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1101	2	79	9	N	72	84	1		-0-
*02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1106	2	86	9	N	78	75	1		21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	90	1		18
04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	417	2	87	9	N	79	61	1		36
05	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	931	2	73	9	N	66	74	1		28
06	418 X	418	-0-	-0-	-0-	378	2	40	9	N	36	41	1		23
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	97	2	25	9	N	23	24	1		22
*08	337 X	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7	4	1		25

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1851	2	14	9	N	13	17	1		-0-
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	N	10	11	1		4
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5	7	1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	14	1		8
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12	9	N	11	14	1		5
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	616	2	15	9	N	14	12	1		7
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	N	12	11	1		8
*08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	N	13	14	1		7

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1				1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	192 X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1		1
*08	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	1	1		-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1		-0-
*02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	2	1		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
HERRING													WELL #: 4		RRCID -> 023862		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
*09		104 X	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	N	19	1	1			111					
10		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1237	2	97	9	N	88	5	1			194					
11		125 X	125	-0-	-0-	-0-	5	2	120	9	N	109	113	1			190					
12		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1027	2	91	9	N	83	132	1			141					
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	9	1			-0-					
*02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	63	2	39	9	N	35	2	1			233					
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1121	2	61	9	N	55	96	1			192					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	100	1			101					
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	1	1			103					
06		413 X	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	1			103					
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			101					
*08		253 X	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1	1	1			101					

HERRING													WELL #: 5		RRCID -> 023863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*01		163 X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	3	1			-0-					
*02		199 X	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5	3	1			3					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

HERRING													WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03		45 X	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	1			-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-					
05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*08		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-					

HERRING													WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HERRING													WELL #: B 8		RRCID -> 023866		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*09		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15	9	N	14	8	1			13					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	20	1			8					
11		210 X	210	-0-	-0-	-0-	185	2	25	9	N	23	23	1			8					
12		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	18	1			11					
*01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	11	1			-0-					
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
05	74 X	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	295 X	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2	1	1			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	1	1			-0-

HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: G 1		RRCID -> 023879		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 023881		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
*09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	448	2	46	9	N	42	44	1			12
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	350	2	35	9	N	32	33	1			11
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	539	2	64	9	N	58	54	1			15
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	377	2	36	9	N	33	42	1			6
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	151	2	28	9	N	25	19	1			6
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-	167	2	24	9	N	22	17	1			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	71	1			8
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	393	2	46	9	N	42	34	1			16
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	580	2	47	9	N	43	37	1			22
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33	30	1			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32	1			11

JOHNSON		WELL #: I 2		RRCID -> 023882		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			12
*02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	134	2	25	9	N	23	17	1			6
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	170	2	24	9	N	22	17	1			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	75	1			8
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	399	2	46	9	N	42	34	1			16
06	664 X	664	-0-	-0-	-0-	614	2	50	9	N	45	39	1			22
07	586 X	586	-0-	-0-	-0-	549	2	37	9	N	34	31	1			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			10

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
JOHNSON		WELL #: I 3		RRCID -> 023883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: M 2		RRCID -> 023889		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #: M 3		RRCID -> 023890		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #: M 4		RRCID -> 023891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY		WELL #: 5		RRCID -> 023900		COMPL. DATE 11/26/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A.		WELL #: 2		RRCID -> 023901		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141								
*01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			17
*02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	3	1			1
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6	3	1			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			3
05	262 X	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3	4	1			2
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4	4	1			2
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			2
*08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #: 1		RRCID -> 023902		COMPL. DATE 11/25/1946		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	42 2	2 9	N	2	1 1	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	18 2	3 9	N	3	2 1	1
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	1 1	-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
*08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	N	1	1 1	-0-

READ L		WELL #: 2		RRCID -> 023912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	860 2	11 9	N	10	17 1	11
*02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	736 2	4 9	N	4	6 1	2
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	645 2	14 9	N	13	6 1	9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	19 1	6
05	526 X	526	-0-	-0-	-0-	518 2	8 9	N	7	9 1	4
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	782 2	9 9	N	8	8 1	4
07	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1435 2	9 9	N	8	5 1	7
*08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	850 2	10 9	N	9	8 1	8

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	51 X	51	-0-	-0-	-0-	45	2	6	9	N	5	3	1			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	28	1			23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	69	1			18
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	4	2	85	9	N	77	74	1			21
*01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1025	2	61	9	N	55	63	1			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	57	1			16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	70	1			13
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	560	2	42	9	N	38	33	1			18
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	631	2	31	9	N	28	33	1			13
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	17	1			10
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	4	1			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			7

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

*09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12	7	1			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	46	1			36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	89	1			24
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	4	2	84	9	N	76	78	1			22
*01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1035	2	61	9	N	55	64	1			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	56	1			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	75	1			14
04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1107	2	84	9	N	76	59	1			31
05	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1345	2	63	9	N	57	64	1			24
06	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1100	2	36	9	N	33	38	1			19
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	135	2	37	9	N	34	27	1			26
*08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	314	2	31	9	N	28	27	1			27

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	1	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16	9	1			14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	21	1			9
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	266	2	34	9	N	31	30	1			10
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	N	29	24	1			15
*01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1159	2	21	9	N	19	26	1			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	21	1			18
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	485	2	26	9	N	24	38	1			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	33	1			34
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-	357	2	18	9	N	16	36	1			14
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	N	20	12	1			22
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	N	13	25	1			10
*08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1683	2	18	9	N	16	14	1			12

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	81	1	301	2	N	-0-					-0-
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	87	1	176	2	N	-0-					-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	86	1	305	2	N	-0-					-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	89	1	164	2	N	-0-					-0-
*08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 66		RRCID -> 024002		COMPL. DATE 01/21/1946		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874		
03	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
05	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
06	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
*07	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
*08	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 84		RRCID -> 024004		COMPL. DATE 06/01/1952		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857		
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
05	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
06	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
*07	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
*08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-		-0-

BURNETT L UNIT		WELL #: A 86		RRCID -> 024005		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545		
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
*07	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
*08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -8-			WELL #:		8	RRCID -> 024006		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3114		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MCCOY			WELL #:		1	RRCID -> 024019		COMPL. DATE 01/20/1953		TOTAL DEPTH 2623		PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AEBERSOLD			WELL #:		G 1	RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AEBERSOLD			WELL #:		A 3	RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
*08		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-

BEAUCHAMP			WELL #:		P 1 R	RRCID -> 024023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-		-0-
06		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	171	1	1222	2	N	-0-	-0-
07		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	217	1	1837	2	N	-0-	-0-
*08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	2	N	-0-	-0-

BEDNORZ, J. G.			WELL #:		T 1	RRCID -> 024024		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENNETT			WELL #:		P 1	RRCID -> 024025		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2210 - 2807	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-		-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	453	1	904	2	N	-0-	-0-
07		2170 N	1946	-0-	-224	-0-	620	1	1326	2	N	-0-	-0-
*08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
BENNETT-SNEED			WELL #: P 1		RRCID -> 024026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BINKLEY			WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*08	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.			WELL #: T 2		RRCID -> 024030		COMPL. DATE 09/22/1936		TOTAL DEPTH 2400		PERF. N/A	
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
05	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
06	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
*08	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.			WELL #: T 5		RRCID -> 024031		COMPL. DATE 12/00/1926		TOTAL DEPTH 2475		PERF. N/A	
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-		-0-
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-		-0-
06	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-		-0-
07	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		-0-
*08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.			WELL #: T 6		RRCID -> 024032		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 3224		PERF. 2195 - 3730	
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-		-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2		N	-0-		-0-
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	620	1	3077	2	N		-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	530	1	2627	2	N		-0-
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	581	1	2931	2	N		-0-
*08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	2	N		-0-

BURNETT, M. C.			WELL #: T 7		RRCID -> 024033		COMPL. DATE 04/09/1956		TOTAL DEPTH 2725		PERF. N/A	
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		-0-
04	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-		-0-
05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-		-0-
*08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.			WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2381 - 2940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	929 2	94 9	N	85	79 1	6 7	18
04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	684 2	67 9	N	61	66 1		13
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	948 2	48 9	N	44	52 1		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	26 1		18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	39 1		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	26 1		6

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2245 - 3950		
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	602 2	77 9	N	70	65 1	5 7	15
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	297 2	55 9	N	50	54 1		11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	43 1		4
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	353 1	35 9	N	32	21 1		15
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	356 1	23 9	N	21	32 1		4
*08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	325 1	24 9	N	22	21 1		5

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2345 - 3200		
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1039 2	129 9	N	117	109 1	8 7	25
04	988 X	988	-0-	-0-	-0-	893 2	95 9	N	86	92 1		19
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1204 2	66 9	N	60	72 1		7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	36 1		25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	54 1		7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	36 1		9

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819		PERF. N/A		
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188 3		N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673		PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	68 1	5 7	16
04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	372 2	58 9	N	53	57 1		12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	45 1		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	22 1		16
07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	642 2	24 9	N	22	34 1		4
*08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1081 2	25 9	N	23	22 1		5

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495		PERF. N/A		
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4543 2	472 9	N	429	399 1	30 7	92
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3421 2	339 9	N	308	333 1		67
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4414 2	242 9	N	220	261 1		26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	196	130 1		92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	198 1		25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	131 1		31

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2360 - 2750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2	N	-0-			-0-
04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			-0-
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	403 1	N	-0-	1030 2		-0-
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	317 1	N	-0-	774 2		-0-
07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	403 1	N	-0-	1037 2		-0-
*08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	273 1	N	-0-	733 2		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 2092 - 3273
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-			-0-
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-			-0-
06	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
*08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
07	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
*08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 - 2605
03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
06	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
*08	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A
03	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-			-0-
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
05	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*08	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		P 1	RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			-0-
*08	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	402 1	671 2	N	-0-			-0-
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	343 1	606 2	N	-0-			-0-
07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	403 1	787 2	N	-0-			-0-
*08	864 X	864	-0-	-0-	-0-	272 1	592 2	N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A				
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
04	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
05	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
*07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
*08	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455				
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
*08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925				
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
05	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
07	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
*08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A				
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
06	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
07	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
*08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A				
03	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
06	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
*08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		-0-
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
*08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A				
03	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064	COMPL. DATE 08/07/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065	COMPL. DATE 06/04/1936	TOTAL DEPTH 2767	PERF. N/A				
03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*08	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066	COMPL. DATE 08/06/1946	TOTAL DEPTH 2729	PERF. N/A				
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680 2		N	-0-		-0-
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482 2		N	-0-		-0-
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2		N	-0-		-0-
06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556 2		N	-0-		-0-
07	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8317 2		N	-0-		-0-
*08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067	COMPL. DATE 10/16/1962	TOTAL DEPTH 3154	PERF. N/A				
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068	COMPL. DATE 10/22/1962	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 2805 - 2930				
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
07	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
07	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
*08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
05	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 1	N	-0-		-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	390 1 2414 2	N	-0-		-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	403 1 2214 2	N	-0-		-0-
*08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	208 1 1910 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1	N	-0-		-0-
06	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	390 1 1660 2	N	-0-		-0-
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	390 1 1474 2	N	-0-		-0-
*08	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	182 1 1064 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2	N	-0-		-0-
05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 1	N	-0-		-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	613 1 2194 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	765 1 2366 2	N	-0-		-0-
*08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	338 1 1212 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 1	N	-0-		-0-
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	600 1 2089 2	N	-0-		-0-
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	510 1 1933 2	N	-0-		-0-
*08	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	300 1 1617 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
07	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
*08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 1	N	-0-		-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	379 1 3084 2	N	-0-		-0-
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	393 1 2861 2	N	-0-		-0-
*08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	260 1 1806 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
05	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 1	N	-0-		-0-
06	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	357 1 1551 2	N	-0-		-0-
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	393 1 1434 2	N	-0-		-0-
*08	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	260 1 1150 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
05	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 1	N	-0-		-0-
06	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	443 1 855 2	N	-0-		-0-
07	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	541 1 946 2	N	-0-		-0-
*08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	285 1 712 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090		COMPL. DATE 04/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 1	N	-0-		-0-
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	187 1 1440 2	N	-0-		-0-
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	211 1 1341 2	N	-0-		-0-
*08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	133 1 883 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-		916	2		N	-0-
05		598 X	598	-0-	-0-	-0-		598	1		N	-0-
06		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		443	1	916	2	-0-
07		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-		541	1	975	2	-0-
*08		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		288	1	735	2	-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		1115	2		N	-0-
05		837 X	837	-0-	-0-	-0-		837	1		N	-0-
06		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-		810	1	1110	2	-0-
07		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		837	1	1040	2	-0-
*08		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		437	1	779	2	-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		1937	2		N	-0-
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	1		N	-0-
06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-		330	1	2054	2	-0-
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-		314	1	1902	2	-0-
*08		864 X	864	-0-	-0-	-0-		98	1	766	2	-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-		1922	2		N	-0-
05		341 X	341	-0-	-0-	-0-		341	1		N	-0-
06		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-		330	1	1816	2	-0-
07		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		319	1	1720	2	-0-
*08		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-		188	1	1115	2	-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		109 X	109	-0-	-0-	-0-		109	1		N	-0-
06		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		340	1	1807	2	-0-
07		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		403	1	2393	2	-0-
*08		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-		234	1	1596	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	390	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	351	1	2009	2	N	-0-					-0-
*08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	390	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	1471	2	N	-0-					-0-
*08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	221	1	1163	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	288	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	310	1	2326	2	N	-0-					-0-
*08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	195	1	1387	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	810	1	1761	2	N	-0-					-0-
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	837	1	1722	2	N	-0-					-0-
*08	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	837	1	1208	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	347	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	403	1	1594	2	N	-0-					-0-
*08	569 X	569	-0-	-0-	-0-	65	1	504	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	234	1	211	2	N	-0-					-0-
07	553 X	553	-0-	-0-	-0-	224	1	329	2	N	-0-					-0-
*08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	195	1	334	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	766	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	817	1	2461	2	N	-0-					-0-
*08	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	459	1	1758	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110		COMPL. DATE 12/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-			-0-
06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	1106	2	N	-0-			-0-
*08	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	381	2	N	-0-			-0-

DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111		COMPL. DATE 05/15/1932		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
*08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: F 2		RRCID -> 024117		COMPL. DATE 08/00/1942		TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-			-0-
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2255	2	N	-0-			-0-
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2183	2	N	-0-			-0-
*08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1670	2	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #: T 2 A		RRCID -> 024119		COMPL. DATE 03/00/1928		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOBER		WELL #: S 1		RRCID -> 024120		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-			-0-
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1690	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	1618	2	N	-0-			-0-
*08	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1184	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #: S 2		RRCID -> 024121		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-			-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2016	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1985	2	N	-0-			-0-
*08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	1183	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #: S 3		RRCID -> 024122		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1			N	-0-			-0-
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	2368	2	N	-0-			-0-
*08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	424	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
GORES		WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GORES		WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HAIDUK		WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A		
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			-0-
04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-
*08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			-0-

HAILE		WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	1			-0-
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	600	1	3020	2	-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	590	1	2793	2	-0-
*08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	380	1	1478	2	-0-

HAILE		WELL #: M 2		RRCID -> 024127		COMPL. DATE 08/10/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			-0-
07	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			-0-
*08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			-0-

HARRISON		WELL #: T 1		RRCID -> 024128		COMPL. DATE 10/10/1931		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			-0-
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-

HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			-0-
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			-0-
*08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HAAS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JESTER																
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-				-0-
05		606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1		N	-0-				-0-
06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	2402	2	N	-0-			-0-
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2746	2	N	-0-			-0-
*08		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	2008	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART																
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-				-0-
*08		652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-

JOHNSON, E. B.																
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-				-0-
*08		490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-

JOHNSON WALTERS																
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-				-0-
05		540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-				-0-
06		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	4777	2	N	-0-			-0-
07		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	4745	2	N	-0-			-0-
*08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3312	2	N	-0-			-0-

JORDAN																
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A																
03		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-				-0-
04		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
05		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
06		936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-				-0-
07		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
*08		888 X	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				-0-

JORDAN																
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A																
03		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-				-0-
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-				-0-
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-				-0-
06		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-				-0-
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
*08		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-
04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-
05	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A		
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-	-0-
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-	-0-
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-
*08	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
05	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	255	1	536 2 N	-0-	-0-
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	245	1	517 2 N	-0-	-0-
*08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418 2 N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-
*08	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
03	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-
*08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635		
03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
*08	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A		
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-	-0-
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-
05	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-
07	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
*08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155		COMPL. DATE 10/28/1931		TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A		
03	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
06	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-
*08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156		COMPL. DATE 10/06/1934		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
07	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
*08	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157		COMPL. DATE 02/13/1936		TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A		
03	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-	-0-
04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-	-0-
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	-0-
*08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158		COMPL. DATE 10/19/1937		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-		-0-
05	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
06	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
07	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-		-0-
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159		COMPL. DATE 06/20/1940		TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A				
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160		COMPL. DATE 06/23/1940		TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A				
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
05	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
07	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-		-0-
*08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580				
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	2		N	-0-		-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
08	961 N	659	-0-	-302	-0-	659	2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162		COMPL. DATE 04/15/1947		TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A				
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
06	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-		-0-
*08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-

MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A				
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
*08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164		COMPL. DATE 01/06/1933		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A				
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		-0-
05	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	403	1	978	2	N		-0-
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	344	1	883	2	N		-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	403	1	1066	2	N		-0-
*08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	274	1	758	2	N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A			
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
*08	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-

POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A			
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
04	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*08	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-

PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-	-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	343 1 3194 2		N	-0-	-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1 3205 2		N	-0-	-0-
*08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	276 1 2291 2		N	-0-	-0-

RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A			
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-	-0-
06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
07	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
*08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
*08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A	
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-	-0-
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-	-0-
05	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2	N	-0-	-0-
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-	-0-
*08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-	-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2	N	-0-	-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-	-0-
*08	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2	N	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A	
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-	-0-
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-	-0-
05	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-	-0-
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-
*08	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A	
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-	-0-
04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-	-0-
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-	-0-
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-	-0-
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
*08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A	
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-
05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	310 1 596 2	N	-0-	-0-
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	260 1 531 2	N	-0-	-0-
07	886 X	886	-0-	-0-	-0-	310 1 576 2	N	-0-	-0-
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	201 1 333 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-	
05	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	1	N	-0-		-0-	
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	600	1	3622 2	N	-0-	-0-	
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	603	1	3402 2	N	-0-	-0-	
*08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	300	1	2504 2	N	-0-	-0-	

SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A				
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-	
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-	
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-	
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-	
*08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	

SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-		-0-	
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-		-0-	
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	385	1	2667 2	N	-0-	-0-	
07	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	354	1	2465 2	N	-0-	-0-	
*08	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	202	1	1718 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		-0-	
07	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
*08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-	
07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-	
*08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-	
*08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		-0-	
07	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		-0-	
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*08		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
05		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-			-0-
06		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	594	1	3439	2	N	-0-			-0-
07		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	583	1	2973	2	N	-0-			-0-
*08		883 X	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
07		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
*08		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
07		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			-0-
*08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
05		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			-0-
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	232	1	2039	2	N	-0-			-0-
07		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	337	1	2179	2	N	-0-			-0-
*08		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
05		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-			-0-
06		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	576	1	1878	2	N	-0-			-0-
07		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	243	1	1445	2	N	-0-			-0-
*08		356 X	356	-0-	-0-	-0-	61	1	295	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
07		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
*08		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	-0-	
07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-	-0-	
*08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-	
05	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1		N	-0-	-0-	
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	341	1	1388	2	N	-0-	
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	345	1	1212	2	N	-0-	
*08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	78	1	507	2	N	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-	-0-	
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-	
*08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-	-0-	
07	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
*08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-	-0-	
07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-	-0-	
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-	
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-	
*08	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-	-0-	
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-	
*08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*08	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	1			N	-0-					-0-
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1450	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	1438	1	3083	2	N	-0-					-0-
*08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	274	1	615	2	N	-0-					-0-
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	270	1	469	2	N	-0-					-0-
*08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	205	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	2	N	-0-					-0-
*08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-		-0-
07	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
*08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
*08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	250 1 889 2	N	-0-		-0-
07	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	233 1 1182 2	N	-0-		-0-
*08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	256 1 805 2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	560 1 1993 2	N	-0-		-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	604 1 3065 2	N	-0-		-0-
*08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	581 1 1831 2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	390 1 2400 2	N	-0-		-0-
07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	403 1 2376 2	N	-0-		-0-
*08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	403 1 1643 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TAYLOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-
06		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	797	1	2852	2	N	-0-
*08		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	716	1	2220	2	N	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON												
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-
07		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-
*08		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-
07		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-
*08		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON												
WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-
07		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-
*08		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*08	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235	COMPL. DATE 01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-					-0-
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	384	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	364	1	1322	2	N	-0-					-0-
*08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	215	1	1015	2	N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577	-	4975					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240	COMPL. DATE 12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A							
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE 09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A							
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-			-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	332	1	1452	2	N	-0-			-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	332	1	1407	2	N	-0-			-0-
*08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A			
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
06	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROADWAY				WELL #: 1	RRCID -> 024249	COMPL. DATE 04/23/1960	TOTAL DEPTH 2855	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CRUMPACKER				WELL #: 1	RRCID -> 024252	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A				
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
06	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
07	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SIMMONS				WELL #: 1	RRCID -> 024257	COMPL. DATE 09/13/1959	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A				
03	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*08	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
RIGGINS, LOYD				WELL #: 1	RRCID -> 024263	COMPL. DATE 09/21/1957	TOTAL DEPTH 2980	PERF. N/A				
03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
*08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
RIGGINS U-TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 024264	COMPL. DATE 12/16/1957	TOTAL DEPTH 2960	PERF. N/A				
03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #: B 1	RRCID -> 024272	COMPL. DATE 05/06/1926	TOTAL DEPTH 3124	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BURNETT				WELL #: L 1	RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
06	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
*08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
06	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
*08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
05	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
06	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
*08	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*08	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
*08	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
06	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
07	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
*08	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
*08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2					-0-
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2					-0-
06	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2					-0-
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2					-0-
*08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2					-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	N/A
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3					-0-
04	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3					-0-
05	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3					-0-
06	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3					-0-
*07	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3					-0-
*08	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3					-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2					-0-
*08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2					-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2					-0-
*08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2					-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2					-0-
*08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2					-0-

VICARS		WELL #:		2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2839 - 2954
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2					-0-
*08	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
QUIRK		WELL #:		1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2525 - 2979					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	116	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	N	-0-					-0-

BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 - 5100					
03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	171	1	465	3	N	-0-					-0-
04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	347	1	773	3	N	-0-					-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	150	1	334	3	N	-0-					-0-
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	N	-0-					-0-
*07	989 X	989	-0-	-0-	-0-	309	1	680	3	N	-0-					-0-
*08	966 X	966	-0-	-0-	-0-	330	1	636	3	N	-0-					-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 - 4952					
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	90	1	785	3	N	-0-					-0-
04	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	169	1	1333	3	N	-0-					-0-
05	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	154	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	158	1	919	3	N	-0-					-0-
*07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	154	1	863	3	N	-0-					-0-
*08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	N	-0-					-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 - 5280					
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	667	1	3978	3	N	-0-					-0-
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	660	1	3877	3	N	-0-					-0-
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	682	1	4005	3	N	-0-					-0-
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	609	1	3581	3	N	-0-					-0-
*07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	629	1	3583	3	N	-0-					-0-
*08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	682	1	3901	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B'		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945 - 5380					
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	360	1	3871	3	N	-0-					-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	390	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	403	1	4108	3	N	-0-					-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	374	1	3790	3	N	-0-					-0-
*07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	399	1	3920	3	N	-0-					-0-
*08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	403	1	3781	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 - 2668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-				-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-				-0-
*07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-				-0-
*08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-				-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 - 2755				
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-				-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-				-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-				-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-				-0-
*07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
*08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-				-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 - 5000				
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-				-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-				-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-				-0-
*07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-				-0-
*08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-				-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 - 5037				
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	782	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	779	1	1743	3	N	-0-			-0-
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	806	1	1615	3	N	-0-			-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	772	1	1437	3	N	-0-			-0-
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	791	1	1403	3	N	-0-			-0-
*08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	804	1	1555	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 - 5100				
03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-				-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-				-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-				-0-
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-				-0-
*07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-				-0-
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-				-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 - 4705				
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3		N	-0-				-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3		N	-0-				-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3		N	-0-				-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3		N	-0-				-0-
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-				-0-
*08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3		N	-0-				-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 - 5000				
03	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-				-0-
*07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-				-0-
*08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	279	1	3237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	270	1	3113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	279	1	3098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	270	1	2973	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	273	1	3029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	279	1	3149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636						
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	806	1	1685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	768	1	1713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	793	1	1817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	769	1	1757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	791	1	1795	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	776	1	1753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246						
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	806	1	1543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	780	1	1592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	802	1	1681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	751	1	1467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	773	1	1714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	806	1	1782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525						
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	496	1	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	308	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	496	1	1527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	463	1	1423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	375	1	904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	493	1	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927						
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	186	1	3527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	180	1	2968	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	186	1	3576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	180	1	3555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	184	1	3742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	186	1	3648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114						
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	278	1	875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	329	1	1306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	165	1	581	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	93	1	805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	307	1	1507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 1129		RRCID -> 024438		COMPL. DATE 12/19/1937			TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008						
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	359	1	695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	330	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	333	1	641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	360	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	364	1	633	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	372	1	621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED G		WELL #:	1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:	1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	760 1	422 3	N	-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	699 1	375 3	N	-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	748 1	400 3	N	-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	584 1	295 3	N	-0-
*07	848	X	848	-0-	-0-	-0-	573 1	275 3	N	-0-
*08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	260 1	122 3	N	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:	2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1096 1	1601 3	N	-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1109 1	1606 3	N	-0-
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	1140 1	1860 3	N	-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	1112 1	1961 3	N	-0-
*07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1134 1	2027 3	N	-0-
*08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1091 1	1934 3	N	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:	S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:	4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:	G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	58 1	180 3	N	-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	337 1	722 3	N	-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	235 1	499 3	N	-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	360 1	656 3	N	-0-
*07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	312 1	571 3	N	-0-
*08	893	X	893	-0-	-0-	-0-	317 1	576 3	N	-0-

DOLLY		WELL #:	1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MERRITT		WELL #: 1012		RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501 - 4517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1500	2	41	9	N	37	37	1	2
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1208	2	35	9	N	32	26	1	8
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1341	2	36	9	N	33	38	1	3
04	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	981	2	21	9	N	19	20	1	2
05	720 X	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12	11	1	3
06	837 X	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	N	12	8	1	7
07	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19	9	N	17	21	1	3
*08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7	10	1	-0-

BLASDEL		WELL #: A 1		RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 1		RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 2		RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: H 1		RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: J 1		RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	502	2	67	9	N	61	48	1			26
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	495	2	109	9	N	99	107	1			18
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	342	2	45	9	N	41	47	1			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	83	1			9
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	813	2	87	9	N	79	59	1			29
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	822	2	67	9	N	61	59	1			31
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	809	2	53	9	N	48	44	1			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	44	1			15

DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BENNETT				WELL #: 1020	RRCID -> 024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	368 1	2118 3	N	-0-			-0-
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	344 1	1916 3	N	-0-			-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	371 1	2019 3	N	-0-			-0-
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	360 1	1939 3	N	-0-			-0-
*07	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	367 1	1956 3	N	-0-			-0-
*08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	372 1	1982 3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 1091	RRCID -> 024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-
05	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
*07	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 1009	RRCID -> 024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
*07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 3		N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 1014	RRCID -> 024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 1064	RRCID -> 024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150	
03	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	806 1	1199 3	N	-0-			-0-
04	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	780 1	1139 3	N	-0-			-0-
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	806 1	1122 3	N	-0-			-0-
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	680 1	951 3	N	-0-			-0-
*07	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	563 1	811 3	N	-0-			-0-
*08	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	733 1	1081 3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051	RRCID -> 024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A	
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
04	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
05	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
*07	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077	RRCID -> 024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852	
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3		N	-0-			-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3		N	-0-			-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		N	-0-			-0-
*07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		N	-0-			-0-
*08	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3	N	-0-		-0-
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3	N	-0-		-0-
05		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3	N	-0-		-0-
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3	N	-0-		-0-
*07		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3	N	-0-		-0-
*08		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
03		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-		-0-
04		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
05		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-		-0-
*07		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
*08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
03		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-
04		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		-0-
05		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
06		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
*07		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
*08		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
03		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-		-0-
04		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-		-0-
05		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3	N	-0-		-0-
06		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3	N	-0-		-0-
*07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3	N	-0-		-0-
*08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	N	-0-		-0-
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-		-0-
05		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	N	-0-		-0-
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3	N	-0-		-0-
*07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-		-0-
*08		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
03		1674 X	1015	-0-	-659	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
04		1620 X	784	-0-	-836	-0-	784	3	N	-0-		-0-
05		899 X	698	-0-	-201	-0-	698	3	N	-0-		-0-
06		1320 X	717	-0-	-603	-0-	717	3	N	-0-		-0-
*07		1023 X	784	-0-	-239	-0-	784	3	N	-0-		-0-
*08		1023 X	806	-0-	-217	-0-	806	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JESTER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	651 1	1262 3	N		-0-	-0-
04		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	736 1	1228 3	N		-0-	-0-
05		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	723 1	1192 3	N		-0-	-0-
06		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	632 1	956 3	N		-0-	-0-
*07		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	600 1	1081 3	N		-0-	-0-
*08		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	680 1	1193 3	N		-0-	-0-

KILGORE A												
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690												
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N		-0-	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N		-0-	-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N		-0-	-0-
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N		-0-	-0-
*07		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N		-0-	-0-
*08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N		-0-	-0-

KILGORE B												
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540												
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	372 1	934 3	N		-0-	-0-
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	360 1	815 3	N		-0-	-0-
05		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	372 1	818 3	N		-0-	-0-
06		1230 N	1143	-0-	-87	-0-	360 1	783 3	N		-0-	-0-
*07		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	371 1	835 3	N		-0-	-0-
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	372 1	815 3	N		-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124												
03		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N		-0-	-0-
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N		-0-	-0-
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N		-0-	-0-
06		2370 X	2354	-0-	-16	-0-	2354 3		N		-0-	-0-
*07		2449 X	2414	-0-	-35	-0-	2414 3		N		-0-	-0-
*08		2449 X	2409	-0-	-40	-0-	2409 3		N		-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299												
03		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	360 1	715 3	N		-0-	-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	360 1	701 3	N		-0-	-0-
05		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	371 1	666 3	N		-0-	-0-
06		1020 N	799	-0-	-221	-0-	268 1	532 3	N		-0-	-0-
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	371 1	724 3	N		-0-	-0-
*08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	360 1	722 3	N		-0-	-0-

KILGORE												
WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984												
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	361 1	1973 3	N		-0-	-0-
04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	360 1	2101 3	N		-0-	-0-
05		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	371 1	2158 3	N		-0-	-0-
06		2250 N	1839	-0-	-411	-0-	267 1	1572 3	N		-0-	-0-
*07		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	371 1	2169 3	N		-0-	-0-
*08		2542 N	2441	-0-	-101	-0-	360 1	2081 3	N		-0-	-0-

MASSEY												
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400												
03		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	372 1	1961 3	N		-0-	-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	360 1	1888 3	N		-0-	-0-
05		2387 N	2224	-0-	-163	-0-	372 1	1852 3	N		-0-	-0-
06		2220 N	2155	-0-	-65	-0-	360 1	1796 3	N		-0-	-0-
*07		2325 N	2072	-0-	-253	-0-	354 1	1718 3	N		-0-	-0-
*08		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	372 1	1855 3	N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-		364	1	427	3	N	-0-			-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-		199	1	263	3	N	-0-			-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-		322	1	207	3	N	-0-			-0-
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-		360	1	237	3	N	-0-			-0-
*07	215 X	215	-0-	-0-	-0-		118	1	97	3	N	-0-			-0-
*08	368 X	368	-0-	-0-	-0-		248	1	120	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-		132	1	318	3	N	-0-			-0-
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		336	1	727	3	N	-0-			-0-
05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		372	1	749	3	N	-0-			-0-
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		337	1	688	3	N	-0-			-0-
*07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		342	1	715	3	N	-0-			-0-
*08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		372	1	741	3	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		392	1	816	3	N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-		322	1	607	3	N	-0-			-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		378	1	921	3	N	-0-			-0-
06	810 N	755	-0-	-55	-0-		168	1	587	3	N	-0-			-0-
*07	961 N	261	-0-	-700	-0-		42	1	219	3	N	-0-			-0-
*08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160	-	2768		
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-		1040	3			N	-0-			-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-		480	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320	3			N	-0-			-0-
*07	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3			N	-0-			-0-
*08	941 X	941	-0-	-0-	-0-		941	3			N	-0-			-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600	-	5443		
03	1457 X	1339	-0-	-118	-0-		1339	3			N	-0-			-0-
04	1290 X	1259	-0-	-31	-0-		1259	3			N	-0-			-0-
05	1240 X	1207	-0-	-33	-0-		1207	3			N	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295	3			N	-0-			-0-
*07	1333 X	1250	-0-	-83	-0-		1250	3			N	-0-			-0-
*08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-		1365	3			N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A				
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-		196	1	420	3	N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-		161	1	365	3	N	-0-			-0-
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-		168	1	428	3	N	-0-			-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-		119	1	580	3	N	-0-			-0-
*07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-		175	1	996	3	N	-0-			-0-
*08	978 X	978	-0-	-0-	-0-		161	1	817	3	N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 2315	-	2863		
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010	3			N	-0-			-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3354	3			N	-0-			-0-
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4554	3			N	-0-			-0-
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		4012	3			N	-0-			-0-
*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4687	3			N	-0-			-0-
*08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-		4723	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD				WELL #: 1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
05	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
*07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
*08	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-
04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
*07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
*08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
05	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
06	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
*07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
*08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	403	1	2607 3	N	-0-		-0-
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	348	1	2259 3	N	-0-		-0-
05	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	397	1	2525 3	N	-0-		-0-
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	390	1	2366 3	N	-0-		-0-
*07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	346	1	2192 3	N	-0-		-0-
*08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	370	1	2387 3	N	-0-		-0-

SNEED E				WELL #: 1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	209	1	716 3	N	-0-		-0-
06	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	360	1	970 3	N	-0-		-0-
*07	681 X	681	-0-	-0-	-0-	155	1	526 3	N	-0-		-0-
*08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	254	1	820 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	183	1	1831 3	N	-0-		-0-
04	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	174	1	1756 3	N	-0-		-0-
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	152	1	1100 3	N	-0-		-0-
06	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	177	1	982 3	N	-0-		-0-
*07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	170	1	949 3	N	-0-		-0-
*08	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	166	1	933 3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900
03	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	186	1	1642 3	N	-0-		-0-
04	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1731 3	N	-0-		-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	185	1	1861 3	N	-0-		-0-
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	180	1	1792 3	N	-0-		-0-
*07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1731 3	N	-0-		-0-
*08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	183	1	1809 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	186	1	2004	3	N	-0-			-0-
04	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	180	1	2471	3	N	-0-			-0-
05	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	184	1	2040	3	N	-0-			-0-
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	177	1	2048	3	N	-0-			-0-
*07	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	165	1	1954	3	N	-0-			-0-
*08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	186	1	2091	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018					
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	3	N	-0-			-0-
04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	117	1	3136	3	N	-0-			-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	3	N	-0-			-0-
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	120	1	3453	3	N	-0-			-0-
*07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	N	-0-			-0-
*08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017					
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	279	1	3619	3	N	-0-			-0-
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	270	1	3953	3	N	-0-			-0-
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	279	1	3882	3	N	-0-			-0-
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	270	1	3705	3	N	-0-			-0-
*07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	279	1	3783	3	N	-0-			-0-
*08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	279	1	3731	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358					
03	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	245	1	4319	3	N	-0-			-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	240	1	4300	3	N	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	248	1	4522	3	N	-0-			-0-
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	236	1	4362	3	N	-0-			-0-
*07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	244	1	4572	3	N	-0-			-0-
*08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	3	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838					
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	568	1	3690	3	N	-0-			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	539	1	3483	3	N	-0-			-0-
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	589	1	3698	3	N	-0-			-0-
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	570	1	3539	3	N	-0-			-0-
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	3	N	-0-			-0-
*08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	574	1	3086	3	N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973			TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A					
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	280	1	1243	3	N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	230	1	905	3	N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	300	1	1240	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	849	-0-	-201	-0-	180	1	669	3	N	-0-			-0-
*07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
*08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*07	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*08	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	558 1	2145 3	N	-0-			-0-
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	540 1	2105 3	N	-0-			-0-
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	506 1	2023 3	N	-0-			-0-
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	444 1	1774 3	N	-0-			-0-
*07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	376 1	1632 3	N	-0-			-0-
*08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	437 1	1882 3	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000			
03	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	298 1	1289 3	N	-0-			-0-
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	237 1	1243 3	N	-0-			-0-
05	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	381 1	1902 3	N	-0-			-0-
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	260 1	1330 3	N	-0-			-0-
*07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	329 1	1483 3	N	-0-			-0-
*08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	396 1	1526 3	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893			
03	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	805 1	1127 3	N	-0-			-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	737 1	1000 3	N	-0-			-0-
05	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	796 1	1026 3	N	-0-			-0-
06	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	780 1	997 3	N	-0-			-0-
*07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	796 1	1049 3	N	-0-			-0-
*08	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	806 1	1048 3	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971			TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A			
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	1178 1	2829 3	N	-0-			-0-
04	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	1131 1	2800 3	N	-0-			-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1174 1	2945 3	N	-0-			-0-
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	1136 1	2895 3	N	-0-			-0-
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1166 1	2985 3	N	-0-			-0-
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	1177 1	2968 3	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953			TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MICKEY, POOL		WELL #: 1		RRCID -> 024574		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
WALL, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	024580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE		WELL #:		1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 -	3076				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADA		WELL #:		1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 -	4625				
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1440 N	1349	-0-	-91	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

ADA MAY		WELL #:		2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
03	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDIE		WELL #:		1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2548	PERF. N/A					
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
ALBERT													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.//		760218									
		WELL #:		1		RRCID -> 024710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-		-0-	
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-		-0-	
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-	
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-		-0-	
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-		-0-	

ALDA													
		WELL #:		1		RRCID -> 024711		COMPL. DATE 09/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALTHOUSE													
		WELL #:		1		RRCID -> 024712		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1612	N	1175	-0-	-437	-0-	1175	2	N	-0-		-0-	
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1410	2	N	-0-		-0-	
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-	
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-	
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

AMES													
		WELL #:		1		RRCID -> 024713		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590			
03	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-		-0-	
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ANDIS													
		WELL #:		1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-	
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ANNAWAG													
		WELL #:		1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A			
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ARMELLA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMI												
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
04	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
05	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			-0-
08	2232 X	1384	-0-	-848	-0-	1384 2		N	-0-			-0-

ARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1550 X	1517	-0-	-33	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
04	1560 X	1036	-0-	-524	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR												
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR												
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR												
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
04	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 1		N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
*08	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-

BEN		WELL #: 1		RRCID -> 024738		COMPL. DATE 01/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERAW		WELL #: 1		RRCID -> 024740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIFFLE		WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.		WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	527 N	277	-0-	-250	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	570 N	286	-0-	-284	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BLANCH		WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONE		WELL #: 1		RRCID -> 024750		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX		WELL #: 1		RRCID -> 024751		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 024755		COMPL. DATE 11/14/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 024758		COMPL. DATE 09/22/1952		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
03	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGER		WELL #: A 1		RRCID -> 024761		COMPL. DATE 06/13/1967		TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A				
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURL		WELL #: 1		RRCID -> 024763		COMPL. DATE 11/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRIS		WELL #: 1		RRCID -> 024764		COMPL. DATE 08/31/1948		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD		WELL #: 3		RRCID -> 024768		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD		WELL #: 4		RRCID -> 024769		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
04	1350 X	840	-0-	-510	-0-	840	2	N	-0-			-0-
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-

CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 024784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHLOE		WELL #: 1		RRCID -> 024790		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-	-0-	-0-
06	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-	-0-	-0-
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-	-0-

CLARENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 024791		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188			
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	2126	-0-	-364	-0-	2126	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2573 X	1984	-0-	-589	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2310 X	1984	-0-	-326	-0-	1984	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2201 X	2044	-0-	-157	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2201 X	1514	-0-	-687	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	-0-

CLAUDINE		WELL #: 1		RRCID -> 024792		COMPL. DATE 08/28/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 024793		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLEMENTS		WELL #: A 1		RRCID -> 024794		COMPL. DATE 03/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CLEVEY		WELL #: 1W		RRCID -> 024795		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	590	518	1		104	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	358	1		30	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	71	1		77	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57				134	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	125	1		39	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9				48	

COFFEE		WELL #: 1		RRCID -> 024797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 024798		COMPL. DATE 08/30/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466								
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
*08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CRISP												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAISY												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
03	2852 X	557	-0-	-2295	-0-	557	2		N	-0-		-0-
04	2760 X	1653	-0-	-1107	-0-	1653	2		N	-0-		-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-		-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-

DELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-		-0-
05	2051 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-		-0-
07	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-
*08	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-

DENA												
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DILLMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-		-0-
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DONALDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	2294 N	1502	-0-	-792	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
04	2760 N	742	-0-	-2018	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826													
03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
04	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	1		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	1		N	-0-			-0-
*08	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-			-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DUDLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 024824		COMPL. DATE 11/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUDLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 024825		COMPL. DATE 04/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-
04	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-
04	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-	-0-
*08	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	-0-
04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837		COMPL. DATE 04/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024841		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024845		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
EZELE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2508 - 4692			
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				-0-
04	2010 X	1938	-0-	-72	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-				-0-
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-				-0-
08	2015 X	1239	-0-	-776	-0-	1239	2			N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FINCH		WELL #:		1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
04	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FROMMA												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-	-0-
04		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FURNEAUX												
WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-	-0-
04		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARLAND												
WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARSAN												
WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	-0-
04		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARSAN												
WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
04		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GATSY												
WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	-0-
04		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GENTRY												
WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-	-0-
04		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GLASSCOCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOB												
WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-		-0-
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	961	1	5261	2	N	-0-	-0-
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	930	1	3954	2	N	-0-	-0-
07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	961	1	5106	2	N	-0-	-0-
08	3844 X	1506	-0-	-2338	-0-	1506	2		N	-0-		-0-

GUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGGAMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-		-0-
04	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	2714	2		N	-0-		-0-
05	2945 X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2		N	-0-		-0-
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		N	-0-		-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-		-0-
08	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	2096	2		N	-0-		-0-

HAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARB												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
04	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-		-0-
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARNLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-		-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-		-0-
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-		-0-
04	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			N	-0-		-0-
05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2			N	-0-		-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-		-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2			N	-0-		-0-
08	2418 N	1655	-0-	-763	-0-	1655 2			N	-0-		-0-

HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		-0-
04	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 2			N	-0-		-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			N	-0-		-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-		-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		-0-
08	1302 N	1040	-0-	-262	-0-	1040 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUCKABY				WELL #: 2	RRCID -> 024908	COMPL. DATE 09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HURWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024909	COMPL. DATE 06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 1		N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 1		N	-0-			-0-
*08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 1		N	-0-			-0-

HUSTED				WELL #: 1	RRCID -> 024910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIA				WELL #: 1	RRCID -> 024916	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGE				WELL #: 1	RRCID -> 024918	COMPL. DATE 12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 1	RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 2	RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1023 N	478	-0-	-545	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
04	990 N	607	-0-	-383	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	1457 N	994	-0-	-463	-0-	994	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOE		WELL #: 1		RRCID -> 024936		COMPL. DATE 04/18/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 024939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
04	1980 X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	1740	-0-	-306	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
08	1798 X	1518	-0-	-280	-0-	1518	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: E 1E		RRCID -> 024940		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
05	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 1		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 1		N	-0-			-0-
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			-0-
*08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A		
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04	420 N	288	-0-	-132	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975		COMPL. DATE 05/08/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANE		WELL #: 1		RRCID -> 024977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839	-	3167		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
05	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-				-0-
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
*08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2	N	-0-			-0-
05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
06	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
*08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	527 X	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04	540 X	349	-0-	-191	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
04	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAND		WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088		
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3602	-0-	-552	-0-	3602	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	2551	-0-	-1603	-0-	2551	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
LANTZ		WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LATIN		WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 025000		COMPL. DATE 05/06/1945		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A			
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEDLOW		WELL #: 1		RRCID -> 025001		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1519 X	1282	-0-	-237	-0-	1282	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 X	881	-0-	-589	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 X	1311	-0-	-208	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	-0-
04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LINHART		WELL #: 1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A			
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
LOULA		WELL #: 1		RRCID -> 025009		COMPL. DATE 03/31/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	992 N	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					-0-

LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A								
03	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 025019		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	2596 X	2340	-0-	-256	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2	N	-0-		-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 2	N	-0-		-0-
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2	N	-0-		-0-
07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866 2	N	-0-		-0-
08	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370 2	N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910		
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025031		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 025032		COMPL. DATE 05/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MCKNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	025041	COMPL. DATE	07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1829 N	125	-0-	-1704	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEED		WELL #:		1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEED		WELL #:		2	RRCID ->	025051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEED		WELL #:		3	RRCID ->	025052	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NELL E		WELL #:		1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOVA		WELL #:		1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NUNLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OHERN												
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198												
03	3844 X	1669	-0-	-2175	-0-	-0-	1669	2			N	-0-
04	3720 X	2506	-0-	-1214	-0-	-0-	2506	2			N	-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					N	-0-
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					N	-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-

ORDWAY												
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSCHNER												
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETE A												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETTY												
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIPKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-
04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-
05	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLLY		WELL #:		1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-	
04	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POOL		WELL #:		2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		-0-	
04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-	
04	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2		N	-0-		-0-	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-		-0-	
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-	
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		-0-	
08	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2		N	-0-		-0-	

PRISCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		-0-	
04	3000 N	3449	-0-	449	-0-	3449	2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	3908	-0-	808	-0-	1257	3908	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2895	-0-	-105	-0-	1152	2895	2	N	-0-		-0-	
07	5347 X	4195	-0-	-1152	-0-	4195	2		N	-0-		-0-	
08	1860 X	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		N	-0-		-0-	

PURDY		WELL #:		1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RAGER JONES		WELL #:		2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RAGER JONES		WELL #:		3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMMING		WELL #:		1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A		
03	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
04	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RECORD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEDER		WELL #:		2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ C		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
04	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
*02	7192 X	5977	-0-	-1215	-0-	5977 3		N	-0-			-0-
*03	6107 X	5660	-0-	-447	-0-	5660 3		N	-0-			-0-
*04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 3		N	-0-			-0-
*05	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 3		N	-0-			-0-
*06	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3		N	-0-			-0-
*07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 3		N	-0-			-0-
08	6355 X	4492	-0-	-1863	-0-	4492 3		N	-0-			-0-

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

ROUNTREE		WELL #: 1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	2356 X	578	-0-	-1778	-0-	578 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1378	-0-	-902	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
RUBIN		WELL #: 2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2750 - 3017	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*08	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025113		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAR		WELL #: 1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 3143		PERF. N/A			
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	1		N	-0-			-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	1		N	-0-			-0-
*08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428				
03	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
04	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			-0-
06	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-			-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-			-0-
*08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
06	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
04	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
05	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 1		N	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 1		N	-0-			-0-
*08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 1		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			-0-
04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025141		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1581 X	1063	-0-	-518	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
04	1530 X	727	-0-	-803	-0-	727 2		N	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
STAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STANHOPE												
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-

STANLEY MARSH												
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-		-0-
*08	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-

STEM												
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027												
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2640 X	2529	-0-	-111	-0-	-0-	2529	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
06	2310 X	2178	-0-	-132	-0-	-0-	2178	2	N	-0-		-0-
07	2604 X	2184	-0-	-420	-0-	-0-	2184	2	N	-0-		-0-
08	2604 X	1179	-0-	-1425	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-

STEP												
WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
04	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STIGALL												
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STOCKMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	3	-0-	-207	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOEBUCK				WELL #: 1	RRCID -> 025154	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-			-0-
04	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STURDY				WELL #: 1H	RRCID -> 025155	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 -	4350	
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
04	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293 2		N	-0-			-0-

TARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 025160	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR A				WELL #: A 1	RRCID -> 025162	COMPL. DATE 01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
04	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025165	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIBBETTS				WELL #: 1	RRCID -> 025169	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TILLFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025170	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TOOKER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
05	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	1		N	-0-		-0-
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-		-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1		N	-0-		-0-
*08	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	1		N	-0-		-0-

TRIG												
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPDEGRAFF												
WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
04	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-		-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-		-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
*08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-

URB												
WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URBANCZYK												
WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UTEY												
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-		-0-
04	2040 X	1686	-0-	-354	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
05	2015 X	1647	-0-	-368	-0-	1647	2		N	-0-		-0-
06	1830 X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
08	1736 X	1366	-0-	-370	-0-	1366	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872 - 3320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2046 X	1036	-0-	-1010	-0-	1036	2	N	-0-		-0-	
04	1980 X	1245	-0-	-735	-0-	1245	2	N	-0-		-0-	
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-	
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-	

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614 - 2878	
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-	
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		-0-	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-		-0-	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-	
07	2325 N	1815	-0-	-510	-0-	1815	2	N	-0-		-0-	
08	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670	2	N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 2612 - 2915	
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-		-0-	
04	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	3159	2	N	-0-		-0-	
05	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2	N	-0-		-0-	
06	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	2646	2	N	-0-		-0-	
08	3255 X	1432	-0-	-1823	-0-	1432	2	N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2666 - 3054	
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-	
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	584	-0-	-315	-0-	584	2	N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 2558 - 2840	
03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-	
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VENT		WELL #:		B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2524 - 2900	
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		-0-	
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	
05	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	1	N	-0-		-0-	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	1	N	-0-		-0-	
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	1	N	-0-		-0-	
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
VENT		WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	-0-	-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	-0-	-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 11/25/1944		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950			
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

VENT		WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970			
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	2040	-0-	-1230	-0-	2040	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	2080	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 X	1043	-0-	-1957	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 X	1368	-0-	-740	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	-0-

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 025201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1612 N	85	-0-	-1527	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WARE		WELL #: A 1		RRCID -> 025202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WAY		WELL #: 1		RRCID -> 025203		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING		WELL #: 1		RRCID -> 025204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	1			N	-0-					-0-
06	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
*08	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-

WEIDLING -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG		WELL #: E 1		RRCID -> 025208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

WILD BILL		WELL #: 2		RRCID -> 025209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				-0-
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
04	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-				-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-				-0-
07	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-				-0-
*08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-				-0-

WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
04	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
05	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	162	1	1730	2	N	-0-				-0-
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	159	1	1928	2	N	-0-				-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	944	2	N	-0-				-0-
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	143	1	2596	2	N	-0-				-0-

ZELL		WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
04	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
05	848 X	848	-0-	-0-	-0-	73	1	775	2	N	-0-				-0-
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-				-0-
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	-0-				-0-
*08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	428	-0-	-1432	-0-	428 2		N	-0-			-0-
08	1860 N	225	-0-	-1635	-0-	225 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
05	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
04	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
07	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
06	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
05	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
07	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218													
FEE -227-			WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HARRINGTON			WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		116 X	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON			WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON			WELL #:		6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J. W.			WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960						
03		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A			WELL #:		A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
*01		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	66	9	N	60	61	1			6
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2	64	9	N	58	50	1			14
03		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2	73	9	N	66	63	1			17
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	57	9	N	52	57	1			12
05		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	43	9	N	39	35	1			16
06		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	41	9	N	37	31	1			22
07		937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	N	24	42	1			4
*08		952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	26	9	N	24	18	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	723 2	13 9	N	12	10 1		4
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	29 2	19 9	N	17	16 1		5
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	122 2	20 9	N	18	20 1		3
12		310 N	204	-0-	-106	-0-	191 2	13 9	N	12	14 1		1
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	574 2	36 9	N	33	31 1		3
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	459 2	32 9	N	29	25 1		7
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	471 2	33 9	N	30	30 1		7
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	513 2	29 9	N	26	27 1		6
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	541 2	24 9	N	22	19 1		9
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	559 2	22 9	N	20	17 1		12
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	528 2	18 9	N	16	25 1		3
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	484 2	13 9	N	12	10 1		5

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

*09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2079 2	37 9	N	34	47 1		15
10		146 X	146	-0-	-0-	-0-	88 2	58 9	N	53	53 1		15
11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	390 2	61 9	N	55	60 1		10
12		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	989 2	73 9	N	66	65 1		11
*01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1815 2	116 9	N	105	106 1		10
02		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1483 2	103 9	N	94	81 1		23
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1672 2	121 9	N	110	105 1		28
04		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1618 2	95 9	N	86	95 1		19
05		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1658 2	68 9	N	62	56 1		25
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1586 2	66 9	N	60	49 1		36
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1632 2	52 9	N	47	75 1		8
*08		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1443 2	43 9	N	39	31 1		16

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

*09		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4626 2	83 9	N	75	94 1		32
10		306 X	306	-0-	-0-	-0-	184 2	122 9	N	111	110 1		33
11		906 X	906	-0-	-0-	-0-	786 2	120 9	N	109	123 1		19
12		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2142 2	158 9	N	144	140 1		23
*01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3685 2	239 9	N	217	221 1		19
02		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3221 2	241 9	N	219	183 1		55
03		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3572 2	261 9	N	237	230 1		62
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3290 2	190 9	N	173	197 1		38
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3369 2	144 9	N	131	116 1		53
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3324 2	133 9	N	121	102 1		72
07		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3324 2	103 9	N	94	150 1		16
*08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3331 2	89 9	N	81	65 1		32

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	27 1		7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	23 1		4
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	23 1		3
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	22 1		4
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	11 1		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	15 1		28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	277	237 1		68
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143	182 1		29
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	89 1		38
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	74 1		53
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	107 1		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	41 1		24

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
CROSSMAN																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		239 X	239	-0-	-0-	-0-		239	2		N	-0-				-0-
07		817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	2		N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEAHL, B.																
WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588																
*09		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		4877	2	183	9	N	166	151	1	83
10		619 X	619	-0-	-0-	-0-		230	2	389	9	N	354	356	1	81
11		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		940	2	355	9	N	323	315	1	89
12		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-		6387	2	449	9	N	408	436	1	61
*01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		3863	2	250	9	N	227	266	1	22
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		3326	2	237	9	N	215	178	1	59
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3677	2	267	9	N	243	237	1	65
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		3495	2	198	9	N	180	204	1	41
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		3367	2	142	9	N	129	118	1	52
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		3290	2	130	9	N	118	101	1	69
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2754	2	90	9	N	82	137	1	14
*08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3008	2	77	9	N	70	55	1	29

ENGLISH																
WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-		2963	2			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		68 X	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-
07		476 X	476	-0-	-0-	-0-		476	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HODGES																
WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOPKINS																
WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		111 X	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-			-0-
07		768 X	768	-0-	-0-	-0-		768	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCCONNELL																
WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			-0-
07		627 X	627	-0-	-0-	-0-		627	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELTON				WELL #:	A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-				24
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-				24
05	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-				24
06	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-				24
07	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-				24
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

SHELTON				WELL #:	2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 -	4932	
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-				7
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-				6
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-				6
06	3000 N	3549	-0-	549	549	3549	2			N	-0-				6
07	3100 N	3972	-0-	872	1421	3972	2			N	-0-				6
*08	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-				6

SHELTON				WELL #:	A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 -	5133	
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-				8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-				8
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-				8
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-				8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

SHELTON				WELL #:	A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 -	2840	
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-				14
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-				14
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-				14
06	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-				14
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-				14
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				14

SHELTON				WELL #:	A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 -	2844	
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				4
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				4
07	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

SHELTON				WELL #:	A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SIMMS															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS															
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND															
WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS FEE															
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A															
*09		632 X	632	-0-	-0-	-0-	623	2	9	9	N	8	6	1	3
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13	13	1	3
11		569 X	569	-0-	-0-	-0-	556	2	13	9	N	12	14	1	1
12		553 X	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15	15	1	1
*01		547 X	547	-0-	-0-	-0-	533	2	14	9	N	13	13	1	1
02		488 X	488	-0-	-0-	-0-	473	2	15	9	N	14	12	1	3
03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	559	2	15	9	N	14	16	1	1
04		571 X	571	-0-	-0-	-0-	556	2	15	9	N	14	13	1	2
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	N	8	8	1	2
06		601 X	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	7	1	4
07		612 X	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8	10	1	2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1	1

BIVINS FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518															
*09		718 X	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8	6	1	3
10		712 X	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14	14	1	3
11		573 X	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13	15	1	1
12		538 X	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	N	15	15	1	1
*01		563 X	563	-0-	-0-	-0-	549	2	14	9	N	13	13	1	1
02		575 X	575	-0-	-0-	-0-	557	2	18	9	N	16	13	1	4
03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	605	2	15	9	N	14	17	1	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	15	1	2
05		671 X	671	-0-	-0-	-0-	659	2	12	9	N	11	11	1	2
06		659 X	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	8	1	4
07		684 X	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10	12	1	2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1	1

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	806 2	24 9	N	22	21 1		2
02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	889 2	28 9	N	25	21 1		6
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	973 2	25 9	N	23	27 1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	23 1		3
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1069 2	20 9	N	18	17 1		4
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1066 2	18 9	N	16	13 1		7
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1101 2	18 9	N	16	19 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	17 1		1

 BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	23 1		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	16 1		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	19 1		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	14 1		3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	8 1		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	6 1		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	9 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		1

 BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	798 2	17 9	N	15	20 1		7
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	43 2	28 9	N	25	25 1		7
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	235 2	37 9	N	34	35 1		6
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	582 2	44 9	N	40	39 1		7
*01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	519 2	34 9	N	31	37 1		1
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	613 2	44 9	N	40	31 1		10
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	757 2	55 9	N	50	47 1		13
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	722 2	44 9	N	40	44 1		9
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	789 2	33 9	N	30	27 1		12
06	250 X	250	-0-	-0-	-0-	238 2	12 9	N	11	20 1		3
07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	608 2	18 9	N	16	16 1		3
*08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	797 2	23 9	N	21	16 1		8

 BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ARMSTRONG, L. B. -A-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3			N	-0-	-0-
04		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3			N	-0-	-0-
05		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3			N	-0-	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUSH, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARVER, H. W.												
WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	5 1 2
05		228 X	228	-0-	-0-	-0-	227 2	1 9		N	1	2 1 1
06		156 X	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9		N	3	3 1 1
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	3 1 2

CARVER, W. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
06		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
07		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OWEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A												
*09		407 X	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9		N	1	2 1 1
10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9		N	1	1 1 1
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	343 2	2 9		N	2	1 1 2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1 1
*01		340 X	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9		N	3	3 1 1
02		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-	1 1 -0-
03		282 X	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9		N	3	2 1 1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1 -0-
05		200 X	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9		N	2	1 1 1
06		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	1 1 -0-
07		223 X	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9		N	1	1 1 1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1 1

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SPURLOCK														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		88 X	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2	1 1	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2 1	-0-
05		48 X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1 1	-0-
06		75 X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1 1	-0-
07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARNHILL														
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARNHILL														
WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2007	2	17	9	N	15	20 1	5
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	4 1	2
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	N	14	9 1	7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16 1	3
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2111	2	17	9	N	15	13 1	5
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	N	9	12 1	2
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5	3 1	4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7 1	4

BARNHILL														
WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5 1	239
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6	3 1	6
12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10	10 1	6
*01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	N	8	11 1	3
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	2 1	1
03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8	5 1	4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	11 1	2
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1335	2	11	9	N	10	8 1	4
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	957	2	6	9	N	5	8 1	1
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4	2 1	3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5 1	3

MCDOWELL														
WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132														
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4431	2	70	9	N	64	44 1	21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	43 1	6
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2478	2	33	9	N	30	24 1	11
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12	20 1	3
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	N	12	6 1	9
*08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2197	2	10	9	N	9	12 1	6

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MCDOWELL B													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2003 2	11 9	N	10	16 1		4
02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2396 2	6 9	N	5	6 1		3
03		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1475 2	22 9	N	20	16 1		7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	16 1		3
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1099 2	14 9	N	13	11 1		5
06		924 X	924	-0-	-0-	-0-	918 2	6 9	N	5	9 1		1
07		942 X	942	-0-	-0-	-0-	936 2	6 9	N	5	2 1		4
*08		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1120 2	6 9	N	5	6 1		3

BARTLETT													
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONELSON "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
*08		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-

HERRING -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BURNETT		WELL #: D 2		RRCID -> 031494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		376 X	376	-0-	-0-	376 2			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
05		811 X	811	-0-	-0-	811 2			-0-
06		705 X	705	-0-	-0-	705 2			-0-
07		222 X	222	-0-	-0-	222 2			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
04		2319 X	2319	-0-	-0-	2319 2			-0-
05		332 X	332	-0-	-0-	332 1			-0-
06		2105 X	2105	-0-	-0-	390 1	1715 2		-0-
07		2061 X	2061	-0-	-0-	403 1	1658 2		-0-
*08		1258 X	1258	-0-	-0-	221 1	1037 2		-0-

FOSTER		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
04		2052 X	2052	-0-	-0-	2052 2			-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	620 1			-0-
06		2499 X	2499	-0-	-0-	600 1	1899 2		-0-
07		2420 X	2420	-0-	-0-	600 1	1820 2		-0-
*08		1680 X	1680	-0-	-0-	300 1	1380 2		-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
04		2407 X	2407	-0-	-0-	2407 2			-0-
05		743 X	743	-0-	-0-	743 1			-0-
06		3146 X	3146	-0-	-0-	810 1	2336 2		-0-
07		3014 X	3014	-0-	-0-	837 1	2177 2		-0-
*08		2177 X	2177	-0-	-0-	432 1	1745 2		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
04		1688 X	1688	-0-	-0-	1688 2			-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	620 1			-0-
06		1866 X	1866	-0-	-0-	528 1	1338 2		-0-
07		1899 X	1899	-0-	-0-	556 1	1343 2		-0-
*08		1475 X	1475	-0-	-0-	400 1	1075 2		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		814 X	814	-0-	-0-	-0-		814	2			-0-
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	1			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		100 X	100	-0-	-0-	-0-		100	1			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2			-0-
05		620 X	620	-0-	-0-	-0-		620	1			-0-
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-		528	1	966	2	-0-
07		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		515	1	963	2	-0-
*08		802 X	802	-0-	-0-	-0-		802	2			-0-

JOHNSON, M. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		306 X	306	-0-	-0-	-0-		306	2			-0-
04		102 X	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PEACOCK												
WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A												
03		128 X	128	-0-	-0-	-0-		128	2			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		202 X	202	-0-	-0-	-0-		202	2			-0-
06		192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	2			-0-
07		168 X	168	-0-	-0-	-0-		168	2			-0-
*08		23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	2			-0-

BIVINS												
WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
03		197 X	197	-0-	-0-	-0-		197	2			-0-
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-		264	2			-0-
05		456 X	456	-0-	-0-	-0-		456	2			-0-
06		454 X	454	-0-	-0-	-0-		454	2			-0-
07		408 X	408	-0-	-0-	-0-		408	2			-0-
*08		376 X	376	-0-	-0-	-0-		376	2			-0-

BIVINS												
WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868												
03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-		1999	2			-0-
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1943	2			-0-
05		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-		2264	2			-0-
06		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-		2030	2			-0-
07		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-		2163	2			-0-
*08		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCBRIDE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*09	420 N	50	-0-	-370	-0-		19 1	18 2			N	13
							13 9					
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		191 1	46 9			N	37
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		142 1	46 9			N	2
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-		201 1	134 2			N	9
							91 9					
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-
03	434 N	220	-0-	-214	-0-		67 1	150 2			N	3
							3 9					
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-		193 1	397 2			N	10
							15 9					
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-		165 1	317 2			N	1
							7 9					
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-		212 1	413 2			N	4
							10 9					
07	465 N	260	-0-	-205	-0-		91 1	163 2			N	1
							6 9					
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	1

MASTERTSON												
WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122												
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2				N	-0-
04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		2106 2				N	-0-
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-		1952 2				N	-0-
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-		1832 2				N	-0-
07	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2615 2				N	-0-
*08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2965 2				N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		1841 2				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1643 2				N	-0-
07	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		1697 2				N	-0-
*08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-		1335 2				N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		2022 2				N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2				N	-0-
07	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		1060 2				N	-0-
*08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-		1595 2				N	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-		725 1	678 3			N	-0-
04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-		575 1	840 3			N	-0-
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-		700 1	1064 3			N	-0-
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-		725 1	1207 3			N	-0-
*07	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-		725 1	1251 3			N	-0-
*08	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-		425 1	707 3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1770 - 4254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	527	1	63	3	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	493	1	994	3	N	-0-	-0-
06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	493	1	994	3	N	-0-	-0-
*07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	493	1	984	3	N	-0-	-0-
*08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	527	1	877	3	N	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-
04	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-	-0-
04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 - 2548	
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
06	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-
07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-
*08	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MAUDIE														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
03		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
07		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-														
WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	343	1	1269	2	N	-0-		-0-
04		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-		-0-
05		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	336	1	682	2	N	-0-		-0-
06		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	322	1	1144	2	N	-0-		-0-
07		948 X	948	-0-	-0-	-0-	333	1	615	2	N	-0-		-0-
*08		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-		-0-

KERMICLE														
WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D														
WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D														
WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		6
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		6
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			6
06		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-		6
07		341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

BIVINS D														
WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-		17
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		17
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		17
06	1410 N	424	-0-	-986	-0-	424	2		N	-0-		17
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501
03	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	1949	2		N	-0-		27
04	2160 X	1540	-0-	-620	-0-	1540	2		N	-0-		27
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		27
06	2040 X	672	-0-	-1368	-0-	672	2		N	-0-		27
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		27
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		27

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-		-0-
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	381	1	1667	2	N	-0-	-0-
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	265	1	1216	2	N	-0-	-0-
*08	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	192	1	1830	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
07	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
*08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	1		N	-0-		-0-
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	380	1	1832	2	N	-0-	-0-
07	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	392	1	1712	2	N	-0-	-0-
*08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	208	1	1340	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
COON, R. S.		WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2	N	-0-		-0-	
05	397 X	397	-0-	-0-	-0-		397	1	N	-0-		-0-	
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		390	1	1208	2	N	-0-	
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		392	1	1153	2	N	-0-	
*08	711 X	711	-0-	-0-	-0-		208	1	503	2	N	-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 18 R		RRCID -> 035045		COMPL. DATE 06/09/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-		1611	2	N	-0-		-0-	
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	1	N	-0-		-0-	
06	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-		262	1	1415	2	N	-0-	
07	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-		310	1	1381	2	N	-0-	
*08	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-		182	1	1033	2	N	-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 25 R		RRCID -> 035047		COMPL. DATE 06/15/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-		2024	2	N	-0-		-0-	
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-		-0-	
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		364	1	1627	2	N	-0-	
07	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-		403	1	1468	2	N	-0-	
*08	864 X	864	-0-	-0-	-0-		130	1	734	2	N	-0-	

HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-		239	2	N	-0-		-0-	
07	816 X	816	-0-	-0-	-0-		816	2	N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STATE		WELL #: 6002A		RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		806	1	540	3	N	-0-	
04	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		780	1	673	3	N	-0-	
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-		806	1	901	3	N	-0-	
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		806	1	940	3	N	-0-	
*07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		780	1	524	3	N	-0-	
*08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		780	1	321	3	N	-0-	

SNEED JT		WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168				
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		801	1	3249	3	N	-0-	
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		701	1	2936	3	N	-0-	
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		805	1	3074	3	N	-0-	
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		744	1	2905	3	N	-0-	
*07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		658	1	2816	3	N	-0-	
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		778	1	3013	3	N	-0-	

SNEED		WELL #: 1009 A		RRCID -> 035463		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938				
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-		171	1	2253	3	N	-0-	
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		174	1	2267	3	N	-0-	
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		180	1	2332	3	N	-0-	
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		175	1	2266	3	N	-0-	
*07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-		176	1	2176	3	N	-0-	
*08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		171	1	1945	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	770	1	938	3	N	-0-			-0-
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	670	1	979	3	N	-0-			-0-
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	373	1	652	3	N	-0-			-0-
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	712	1	1086	3	N	-0-			-0-
*07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	682	1	988	3	N	-0-			-0-
*08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	610	1	960	3	N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804		
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
04	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	620 N	371	-0-	-249	-0-	371	2			N	-0-			9
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			9
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-			9
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			9
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-			9
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			9

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944		
03	961 N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-			8
04	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-			8
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			8
06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-			8
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	363	1	1024	3	N	-0-	-0-
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	360	1	983	3	N	-0-	-0-
05	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	366	1	991	3	N	-0-	-0-
06	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	329	1	942	3	N	-0-	-0-
*07	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	316	1	952	3	N	-0-	-0-
*08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	341	1	971	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
*08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 - 2974	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 - 2740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2404 - 2896	
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	-0-
04	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-	-0-
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	-0-
06	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-	-0-
07	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-	-0-
*08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2331 - 2840	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
DEAHL													WELL #: A 2		RRCID -> 038062		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2038 - 3575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
*09		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1299 2	46 9	N	42	39 1		21									
10		156 X	156	-0-	-0-	-0-	58 2	98 9	N	89	91 1		19									
11		304 X	304	-0-	-0-	-0-	220 2	84 9	N	76	72 1		23									
12		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1685 2	118 9	N	107	114 1		16									
*01		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1074 2	69 9	N	63	73 1		6									
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1014 2	83 9	N	75	39 1		42									
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	2957 2	212 9	N	193	189 1		46									
04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2372 2	135 9	N	123	141 1		28									
05		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2426 2	101 9	N	92	83 1		37									
06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2184 2	88 9	N	80	69 1		48									
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2265 2	73 9	N	66	103 1		11									
*08		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2310 2	69 9	N	63	49 1		25									

POLING													WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2387 - 4616	
*01		195 X	195	-0-	-0-	-0-	183 2	12 9	N	11	11 1		1									
02		148 X	148	-0-	-0-	-0-	138 2	10 9	N	9	8 1		2									
03		146 X	146	-0-	-0-	-0-	136 2	10 9	N	9	9 1		2									
04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	137 2	9 9	N	8	8 1		2									
05		145 X	145	-0-	-0-	-0-	139 2	6 9	N	5	5 1		2									
06		140 X	140	-0-	-0-	-0-	134 2	6 9	N	5	4 1		3									
07		138 X	138	-0-	-0-	-0-	134 2	4 9	N	4	6 1		1									
*08		136 X	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	N	3	3 1		1									

KILGORE C													WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2930 - 4715	
03		868 N	138	-0-	-730	-0-	138 3		N	-0-			-0-									
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-									
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-									
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-									
*07		1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057 3		N	-0-			-0-									
*08		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	1106 3		N	-0-			-0-									

BENNETT, A.F.													WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2496 - 2830	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

BARNEY													WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2684 - 2733	
03		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-									
04		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

HARRELL-CONRAD UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 2850 - 2880	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
MORMAN-HARRELL UNIT																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED-SHAW UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST																			
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616																			
03		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

POLING																			
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607																			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05		565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06		478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07		484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08		426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

JOHNSON																			
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540																			
03		335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*08		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

CAREY																			
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967																			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE																			
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869																			
03		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	268	2	17	9	N	15	-0-
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	122	2	10	9	N	9	4
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	249	2	18	9	N	16	4
04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13	3
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	154	2	8	9	N	7	2
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	4
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15	2
*08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807
03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	356	1	1112	3	N	-0-	-0-
04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	360	1	1073	3	N	-0-	-0-
05	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	367	1	1134	3	N	-0-	-0-
06	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	338	1	1031	3	N	-0-	-0-
*07	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	364	1	1064	3	N	-0-	-0-
*08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1088	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-	-0-
04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-	-0-
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-	-0-
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-	-0-
07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
*08	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843
03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-
07	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	-0-
*08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-	-0-
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	-0-
*08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT, S. B.		WELL #: R 8 G		RRCID -> 044011		COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	60	1	5 7	14
04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	818	2	52	9	N	47	51	1		10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	40	1		4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20	1		14
07	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20	30	1		4
*08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1517	2	23	9	N	21	20	1		5

LONGANECKER, E. R.		WELL #: 2		RRCID -> 044198		COMPL. DATE 05/04/1968			TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-

SCHAFFER		WELL #: R 4 S		RRCID -> 045021		COMPL. DATE 08/02/1968			TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969			TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658						
*10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3889	2	118	9	N	107	122	1		17
11	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	876	2	139	9	N	126	119	1		24
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2142	2	158	9	N	144	141	1		27
*01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4498	2	288	9	N	262	265	1		24
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	3799	2	272	9	N	247	203	1		68
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3958	2	288	9	N	262	262	1		68
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3659	2	209	9	N	190	216	1		42
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3606	2	153	9	N	139	126	1		55
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3475	2	139	9	N	126	106	1		75
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3479	2	112	9	N	102	160	1		17
*08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3442	2	96	9	N	87	69	1		35

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629						
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
04	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
*08	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780						
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	67	1	346	3	N	-0-				-0-
04	452 X	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	3	N	-0-				-0-
05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	69	1	174	3	N	-0-				-0-
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	48	3	N	-0-				-0-
*07	368 X	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	3	N	-0-				-0-
*08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	73	1	337	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	324	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894			
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-	-0-	7	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	7	
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-	-0-	7	
06	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-	-0-	7	
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	-0-	7	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	7	

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531			
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-	-0-	15	
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15	
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-	-0-	15	
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-	-0-	15	
07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-	-0-	15	
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15	

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585			
*09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16	23	1	7
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	28	9	N	25	25	1	7
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	28	9	N	25	28	1	4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2	31	9	N	28	27	1	5
*01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2	55	9	N	50	50	1	5
02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2	58	9	N	53	45	1	13
03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2	59	9	N	54	54	1	13
04	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	48	9	N	44	47	1	10
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	39	9	N	35	31	1	14
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	22	9	N	20	23	1	11
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24	31	1	4
*08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	25	9	N	23	18	1	9

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585			
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	N	8	7	1	2
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5	6	1	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	2
06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2			2
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2	4	1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NEIGHBORS				WELL #:	2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06		769 X	769	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
*08		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-

READ				WELL #:	A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134	
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
05		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
*08		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285	
03		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
04		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
05		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
06		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
07		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
*08		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			-0-

MAUDIE				WELL #:	2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
07		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341	
03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
05		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
06		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
*08		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	1800 - 4963	
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
04		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
05		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
06		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
07		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
*08		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	2061 - 2593	
03		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
06		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*08		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
*08	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A171		RRCID -> 051082		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID -> 051972		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 052688		COMPL. DATE 05/02/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173				
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #: 2		RRCID -> 052928		COMPL. DATE 06/23/1972		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #: 2		RRCID -> 052929		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142				
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
04	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRD		WELL #: 1 A		RRCID -> 053189		COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
*08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-

SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106
*01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	419 2	3 9	N	3	4 1	1
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	1 1	-0-
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	N	2	1 1	1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1	-0-
05	279 X	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	N	3	2 1	1
06	291 X	291	-0-	-0-	-0-	290 2	1 9	N	1	2 1	-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	414 2	2 9	N	2	1 1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1

BIVINS		WELL #:		A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
07	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
*08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A			
03	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-	-0-	-0-
06	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	-0-	-0-
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-	-0-	-0-

LESLIE		WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600			
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-	-0-	-0-
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	1	N	-0-	-0-	-0-
07	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	-0-	-0-

FOURWAY STATION SWD		WELL #: 2		RRCID -> 056507		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

KEAHEY		WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763			
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID -> 056966		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID -> 057158		COMPL. DATE 09/25/1973		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	1950 - 5237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
04		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
05		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
06		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
07		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
*08		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2666 - 6015
03		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-		-0-
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-		-0-
05		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
06		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2		N	-0-		-0-
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 2		N	-0-		-0-
*08		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2343 - 5614
03		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
04		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
05		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
06		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
07		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
*08		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2881 - 3082
03		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
04		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
05		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
06		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
07		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
*08		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 - 3098
03		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
04		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-
05		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-		-0-
06		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
*07		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
*08		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2031 - 2357
03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
04		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
05		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
06		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2398 - 3415
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
04		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
05		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
06		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
07		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
*08		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 065254		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 066270		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463								
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED MS		WELL #: 2031		RRCID -> 067595		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A178		RRCID -> 068110		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852								
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A179		RRCID -> 068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706								
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
*07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-		908	3			-0-
04	1080 N	629	-0-	-451	-0-		629	3			-0-
05	558 N	91	-0-	-467	-0-		91	3			-0-
06	870 N	97	-0-	-773	-0-		97	3			-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3			-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	3			-0-

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2397 - 2558
03	97 X	97	-0-	-0-	-0-		97	2			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-		75	2			-0-
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251	2			-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-		287	2			-0-
*08	284 X	284	-0-	-0-	-0-		284	2			-0-

REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649	2			-0-
*08	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418	2			-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510
03	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191	2			-0-
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-		153	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760	2			-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-		575	2			-0-
*08	775 X	775	-0-	-0-	-0-		775	2			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	26 X	26	-0-	-0-	-0-		22 2	4 9	N	4	2 1		8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	12 1		10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	21 1		6
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-		1 2	24 9	N	22	22 1		6
*01	346 X	346	-0-	-0-	-0-		327 2	19 9	N	17	19 1		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	19 1		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	22 1		4
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-		230 2	19 9	N	17	14 1		7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1		2
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-			2
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-		16 2	6 9	N	5	3 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		3

INEZ													
WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592													
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-			-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 2		N	-0-			-0-
05	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267 1		N	-0-			-0-
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 1		N	-0-			-0-
07	278 X	278	-0-	-0-	-0-		278 1		N	-0-			-0-
*08	61 X	61	-0-	-0-	-0-		61 1		N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-													
WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -T-													
WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568													
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		1461 2		N	-0-			-0-
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-													
WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY													
WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MOORE, J. W.		WELL #: R 2M		RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
07	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
*08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #: R001P		RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED INJ.		WELL #: 1W		RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #: 2		RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
*08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-

KINNEY		WELL #: 2		RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184	
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B104		RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2929 - 3254	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B102		RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1733 - 4335	
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
*08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
OZARK		WELL #: 2		RRCID -> 091908		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSH, RUTH		WELL #: 3		RRCID -> 094435		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1158 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULEKE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 094813		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #: 1 A		RRCID -> 095502		COMPL. DATE 01/30/1981		TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617				
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
07	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #: 2		RRCID -> 096260		COMPL. DATE 09/07/1981		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEEWALD		WELL #: 2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1152 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING -C-		WELL #: 2 R		RRCID -> 098332		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1442	2	53	9	N	48	41	1			24
10	177 X	177	-0-	-0-	-0-	66	2	111	9	N	101	102	1			23
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	251	2	105	9	N	95	93	1			25
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1818	2	127	9	N	115	123	1			17
*01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1040	2	65	9	N	59	70	1			6
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	792	2	57	9	N	52	43	1			15
03	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1052	2	72	9	N	65	57	1			23
04	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1455	2	77	9	N	70	77	1			16
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1293	2	57	9	N	52	47	1			21
06	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1170	2	47	9	N	43	38	1			26
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1205	2	39	9	N	35	55	1			6
*08	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1189	2	36	9	N	33	26	1			13

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

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

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

*09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2246	2	8	9	N	7	9	1			4
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	101	2	21	9	N	19	19	1			4
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1177	2	21	9	N	19	18	1			5
12	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2091	2	28	9	N	25	26	1			4
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3960	2	25	9	N	23	25	1			2
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4529	2	28	9	N	25	20	1			7
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1621	2	36	9	N	33	31	1			9
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1766	2	22	9	N	20	24	1			5
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	N	16	14	1			7
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1885	2	15	9	N	14	12	1			9
07	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13	20	1			2
*08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1924	2	15	9	N	14	11	1			5

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

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

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2020 - P/A 09/18/20

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	349 2	11 9		N	10	8 1		2
04	765 X	765	-0-	-0-	-0-	746 2	19 9		N	17	17 1		2
05	748 X	748	-0-	-0-	-0-	734 2	14 9		N	13	12 1		3
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	631 2	10 9		N	9	7 1		5
07	988 X	988	-0-	-0-	-0-	975 2	13 9		N	12	14 1		3
*08	823 X	823	-0-	-0-	-0-	810 2	13 9		N	12	14 1		1

DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2498 - 2692	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020 - P/A 09/22/20													

SHELLBURG-251-		WELL #:		2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-		-0-	
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1372 1	1486 2		N	-0-		-0-	
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	1470 1	1398 2		N	-0-		-0-	
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	1470 1	1308 2		N	-0-		-0-	
*08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	956 1	1035 2		N	-0-		-0-	

HONSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270	
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-		-0-	
04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618	
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	806 1	2038 3		N	-0-		-0-	
04	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	759 1	1917 3		N	-0-		-0-	
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	669 1	1778 3		N	-0-		-0-	
06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	762 1	1886 3		N	-0-		-0-	
*07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	807 1	1956 3		N	-0-		-0-	
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	806 1	1962 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LUXOR DUNAWAY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 2	96 9	N	87	123 1		39	
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	830 2	57 9	N	52	67 1		24	
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	869 2	102 9	N	93	100 1		17	
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2	59 9	N	54	48 1		23	
*01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	710 2	90 9	N	82	71 1		34	
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2	101 9	N	92	96 1		30	
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	723 2	92 9	N	84	91 1		23	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	114 1		13	
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 2	135 9	N	123	95 1		41	
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1549 2	125 9	N	114	99 1		56	
07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 2	77 9	N	70	75 1		51	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	65 1		23	

BOST, J. Q. -A-														
WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888														
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-	
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-	
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-	
*08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-	

BRANDON -A-														
WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HERRING														
WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TANNER														
WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORTON, J. N.														
WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARRINGTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLGORE, C. L.												
WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
03		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		-0-
04		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
05		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
06		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-
07		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		-0-
*08		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		-0-

MASTERSON												
WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
03		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
04		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		-0-
05		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
06		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-		-0-
07		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
*08		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-		-0-

EVE												
WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B.												
WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-		-0-
06		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-		-0-
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
*08		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896												
*09		838 X	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12 9	N	11 6 1	10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13 16 1	7
11		210 X	210	-0-	-0-	-0-	186	2	24 9	N	22 22 1	7
12		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14 9	N	13 14 1	6
*01		622 X	622	-0-	-0-	-0-	614	2	8 9	N	7 8 1	5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19 13 1	11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 11 1	1
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0- 1 1	-0-
05		701 X	701	-0-	-0-	-0-	657	2	44 9	N	40 28 1	12
06		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12 9	N	11 14 1	9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9 12 1	6
*08		839 X	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6 9	N	5 7 1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		21 A	RRCID ->	118893	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2761 - 5936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-			-0-
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			-0-
05	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-			-0-
07	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
*08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		183 A	RRCID ->	118894	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	2837	PERF.	2126 - 5055	
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-			-0-
04	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-			-0-
05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			N	-0-			-0-
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			-0-
07	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-			-0-
*08	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037	
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-
*08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902	
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-			-0-
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-			-0-
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			-0-
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-			-0-
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			-0-
*08	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822	
*09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2017 2	175 9	N	159	178 1			68
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1834 2	130 9	N	118	127 1			59
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1792 2	207 9	N	188	199 1			48
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1599 2	149 9	N	135	141 1			42
*01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1631 2	216 9	N	196	155 1			83
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1630 2	358 9	N	325	336 1			72
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1181 2	152 9	N	138	170 1			40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198	216 1			22
05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2106 2	222 9	N	202	149 1			75
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2324 2	188 9	N	171	160 1			86
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2314 2	149 9	N	135	122 1			99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	129 1			46

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
WILSON			WELL #:		2	RRCID ->		123497	COMPL. DATE		01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2		N	-0-				-0-
*08		999 X	999	-0-	-0-	-0-		999	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS, J. C.			WELL #:		2	RRCID ->		124096	COMPL. DATE		02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2		N	-0-				-0-
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844	2		N	-0-				-0-
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2991	2		N	-0-				-0-
07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-		2845	2		N	-0-				-0-
*08		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-		1818	2		N	-0-				-0-

SMITH, ETHEL			WELL #:		2 A	RRCID ->		125677	COMPL. DATE		10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		19 X	19	-0-	-0-	-0-		17	1	2	9	N	2	1	1	1
05		594 X	594	-0-	-0-	-0-		29	1	559	2	N	5	4	1	2
								6	9							
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-		28	1	575	2	N	3	4	1	1
								3	9							
07		605 X	605	-0-	-0-	-0-		29	1	574	2	N	2	1	1	2
								2	9							
*08		32 X	32	-0-	-0-	-0-		31	1	1	9	N	1	2	1	1

CARDIFF			WELL #:		2	RRCID ->		125678	COMPL. DATE		09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050	
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			N	-0-			-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-			-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-			-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			N	-0-			-0-
08		1364 N	965	-0-	-399	-0-		965	2			N	-0-			-0-

GORDON			WELL #:		2	RRCID ->		127214	COMPL. DATE		03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAMIE			WELL #:		1	RRCID ->		128078	COMPL. DATE		06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
KELLY		WELL #: 4		RRCID -> 128281		COMPL. DATE 06/30/1988			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1		2
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	761	2	17	9	N	15	14	1		3
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9	10	1		2
05	882 X	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	N	8	7	1		3
06	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	N	8	7	1		4
07	958 X	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9	9	1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1		3

SNEED -C-		WELL #: 1047		RRCID -> 128680		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED -C-		WELL #: 1049 A		RRCID -> 128914		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255						
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	905	1	2206	3	N	-0-				-0-
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	683	1	2306	3	N	-0-				-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	951	1	4292	3	N	-0-				-0-
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	954	1	4252	3	N	-0-				-0-
*07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	994	1	4314	3	N	-0-				-0-
*08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	992	1	4278	3	N	-0-				-0-

SALLIE		WELL #: 2A		RRCID -> 128915		COMPL. DATE 09/20/1988			TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448						
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-				-0-
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-				-0-
07	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-				-0-
*08	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-				-0-

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 129036		COMPL. DATE 10/17/1988			TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021						
*01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	727	2	26	9	N	24	25	1		12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	17	1		5
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	6	1		1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8	4	1		4
06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	8	1		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1		6
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	1		6

MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988			TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MONTGOMERY			WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 - 2923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-		-0-
04		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		N	-0-		-0-
05		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-		-0-
06		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3		N	-0-		-0-
*08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		N	-0-		-0-

BURNETT			WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2714 - 2792	
03		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
04		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
05		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
06		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
*07		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-		-0-
*08		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-		-0-

BURNETT -D-			WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2403 - 2966	
*01		149 X	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	N	19	22 1 4
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	19 1 5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	18 1 3
04		167 X	167	-0-	-0-	-0-	155	2	12	9	N	11	9 1 5
05		342 X	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11	8 1 8
06		613 X	613	-0-	-0-	-0-	591	2	22	9	N	20	23 1 5
07		96 X	96	-0-	-0-	-0-	77	2	19	9	N	17	14 1 8
*08		153 X	153	-0-	-0-	-0-	141	2	12	9	N	11	15 1 4

SNEED -D-			WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 2510 - 2928	
03		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1302	1	2813	3	N	-0-	-0-
04		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1253	1	2722	3	N	-0-	-0-
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1245	1	2793	3	N	-0-	-0-
06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1227	1	2753	3	N	-0-	-0-
*07		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1302	1	2841	3	N	-0-	-0-
*08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	1270	1	2803	3	N	-0-	-0-

AMIS, C. C.			WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2690 - 3090	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	-0-
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	-0-
06		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-
07		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
*08		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-

SNEED F			WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 2190 - 5172	
03		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	299	1	2027	3	N	-0-	-0-
04		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	329	1	2223	3	N	-0-	-0-
05		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	211	1	1399	3	N	-0-	-0-
06		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	311	1	2021	3	N	-0-	-0-
*07		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	351	1	2189	3	N	-0-	-0-
*08		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	357	1	2213	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
KIRBY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*08	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-

GASSER		WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544				
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELLBERG		WELL #: 3		RRCID -> 132680		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274				
03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190				
03	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	186	1	1460	3	N	-0-		-0-
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1419	3	N	-0-		-0-
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	186	1	1395	3	N	-0-		-0-
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	180	1	1341	3	N	-0-		-0-
*07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	184	1	1406	3	N	-0-		-0-
*08	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	186	1	1667	3	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210				
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	551	1	1243	3	N	-0-		-0-
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	532	1	1264	3	N	-0-		-0-
05	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	536	1	1336	3	N	-0-		-0-
06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	537	1	1459	3	N	-0-		-0-
*07	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	489	1	1365	3	N	-0-		-0-
*08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	463	1	1464	3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1036A		RRCID -> 132844		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200				
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2071	3	N	-0-		-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	340	1	2558	3	N	-0-		-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	372	1	2728	3	N	-0-		-0-
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	280	1	1955	3	N	-0-		-0-
*07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	261	1	1760	3	N	-0-		-0-
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	362	1	2261	3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BYRD, MINNIE												WELL #: 9		RRCID -> 133233		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2804 - 2994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
04		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

LEMLAINE												WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2928 - 3330	
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-					-0-					
04		1950 X	1583	-0-	-367	-0-	1583	2		N	-0-					-0-					
05		1860 X	1551	-0-	-309	-0-	1551	2		N	-0-					-0-					
06		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-					-0-					
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-					
08		1643 X	1305	-0-	-338	-0-	1305	2		N	-0-					-0-					

HAM												WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 3100 - 3220	
03		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1308	2	18 9	Y	16	23	1			189					
04		2010 N	220	-0-	-1790	-0-	214	2	6 9	Y	5					194					
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	5	106	1			93					
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-					93					
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	129					222					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	189	1			32					

HELTON												WELL #: 2A		RRCID -> 134523		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3180 - 3540	
03		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-					-0-					
04		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-					-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

SNEED MS												WELL #: 1022		RRCID -> 134528		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 5063		PERF. 2402 - 3216	
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	347	1	1678 3	N	-0-					-0-					
04		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	325	1	1714 3	N	-0-					-0-					
05		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	293	1	1527 3	N	-0-					-0-					
06		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	360	1	1961 3	N	-0-					-0-					
*07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	315	1	1340 3	N	-0-					-0-					
*08		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	340	1	1468 3	N	-0-					-0-					

BURNETT												WELL #: 1079A		RRCID -> 134529		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 5051		PERF. 2454 - 3136	
03		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-					-0-					
04		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
*07		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-					
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

SNEED F												WELL #: 1033A		RRCID -> 135720		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3214		PERF. 2225 - 5213	
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2614 3	N	-0-					-0-					
04		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	180	1	2437 3	N	-0-					-0-					
05		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	169	1	2315 3	N	-0-					-0-					
06		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	167	1	2223 3	N	-0-					-0-					
*07		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	172	1	2392 3	N	-0-					-0-					
*08		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	176	1	2393 3	N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT ESTATE A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3		N	-0-			-0-
04		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3		N	-0-			-0-
05		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3		N	-0-			-0-
06		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	3		N	-0-			-0-
*07		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3		N	-0-			-0-
*08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN B														
WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772														
03		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	326	1	1371	3	N	-0-		-0-
04		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	340	1	1325	3	N	-0-		-0-
05		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	195	1	865	3	N	-0-		-0-
06		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	166	1	1096	3	N	-0-		-0-
*07		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	330	1	2130	3	N	-0-		-0-
*08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	312	1	2031	3	N	-0-		-0-

BRANTS														
WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266														
03		2759 X	2099	-0-	-660	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
04		3210 X	348	-0-	-2862	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-			-0-
07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-			-0-
08		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, J. W.														
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
07		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
*08		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915														
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	372	1	3171	3	N	-0-		-0-
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	355	1	3143	3	N	-0-		-0-
05		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	372	1	3235	3	N	-0-		-0-
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	3	N	-0-		-0-
*07		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	370	1	3172	3	N	-0-		-0-
*08		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	371	1	3122	3	N	-0-		-0-

HERRING														
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITHERBEE, H. D.		WELL #:	1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2	Y	-0-	87 1		80
04		630 N	485	-0-	-145	-0-	485 2	Y	-0-	61 1		19
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-			19
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-			19
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

BARNHILL		WELL #:	43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:	4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226	
*01		373 X	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	N	3	4 1	1
02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	1 1	-0-
03		338 X	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9	N	3	2 1	1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3 1	-0-
05		287 X	287	-0-	-0-	-0-	284 2	3 9	N	3	2 1	1
06		279 X	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1	2 1	-0-
07		308 X	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	N	1		1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1

EBLING, RAY		WELL #:	12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
05		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
06		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
07		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-		-0-
*08		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
03		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
05		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
06		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
*07		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		-0-
*08		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		-0-

BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
READ L		WELL #: 17		RRCID -> 141177		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A185		RRCID -> 141198		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415					
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID -> 141215		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442					
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
07	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*08	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID -> 141218		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448					
03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
*08	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934					
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436					
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	1065	1	4425	3	N	-0-		-0-
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1109	1	4171	3	N	-0-		-0-
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1146	1	4334	3	N	-0-		-0-
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	1079	1	4214	3	N	-0-		-0-
*07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1133	1	4442	3	N	-0-		-0-
*08	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1142	1	4475	3	N	-0-		-0-

BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867					
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	471 X	471	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*08	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS FEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3847 2	91 9	N	83	76 1	18
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3543 2	89 9	N	81	91 1	8
12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3573 2	106 9	N	96	100 1	4
*01		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3542 2	95 9	N	86	85 1	5
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3269 2	102 9	N	93	77 1	21
03		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1120 2	35 9	N	32	53 1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3576 2	59 9	N	54	39 1	15
06		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3775 2	61 9	N	55	46 1	24
07		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3990 2	55 9	N	50	61 1	13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	62 1	5

POLING												
WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739												
03		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	92 1	1801 3	N	-0-		-0-
04		574 X	574	-0-	-0-	-0-	32 1	542 3	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	56 1	19890 3	N	-0-		-0-
*07		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	112 1	2094 3	N	-0-		-0-
*08		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	96 1	1689 3	N	-0-		-0-

MARGARET ANN												
WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104												
03		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON												
WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335												
03		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
05		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
06		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
07		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*08		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-

SNEED P												
WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505												
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
*08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID -> 145526		COMPL. DATE 05/08/1993		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	-0-	
04	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	-0-	
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-	
06	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	-0-	
07	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	-0-	
*08	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: F 2		RRCID -> 145534		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000				
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-	
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-	
05	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-	
06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-	
07	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	-0-	
*08	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 188-A		RRCID -> 145969		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873				
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-	-0-	
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-	-0-	
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-	-0-	
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-	-0-	
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-	-0-	
*08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495				
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-	-0-	
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-	-0-	
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-	-0-	
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-	-0-	
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-	-0-	
*08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075				
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-	-0-	
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-	-0-	
05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-	-0-	
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-	-0-	
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-	-0-	
*08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131				
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	-0-	
04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-	
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	
*08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403				
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-	-0-	
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-	-0-	
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-	-0-	
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-	-0-	
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-	-0-	
*08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-	-0-	
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	-0-	
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	-0-	
07	835 X	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-	
*08	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-	-0-	

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044				
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-	
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	-0-	9273 3		N	-0-	-0-	
*07	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-	
*08	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-	

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-	-0-	
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	
*08	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-	

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350				
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	168 1	780 3	N	-0-	-0-	
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	826 3	N	-0-	-0-	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	1032 3	N	-0-	-0-	
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	203 1	1017 3	N	-0-	-0-	
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	203 1	1023 3	N	-0-	-0-	
*08	992 N	963	-0-	-29	-0-	-0-	175 1	788 3	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414				
03	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-	-0-	
04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-	-0-	
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-	-0-	
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-	-0-	
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	-0-	
*08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700				
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-	
04	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-	-0-	
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-	-0-	
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-	-0-	
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	-0-	
*08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-	-0-	

STATE -CR-		WELL #: 503-B		RRCID -> 147507		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306				
03	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 1	4660 3	N	-0-	-0-	
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	1076 1	4214 3	N	-0-	-0-	
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 1	4483 3	N	-0-	-0-	
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	1106 1	4552 3	N	-0-	-0-	
*07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	985 1	2708 3	N	-0-	-0-	
*08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	884 1	2565 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS -D-				WELL #: 19	RRCID -> 147509	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2604	- 3333		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

BIVINS -D-				WELL #: 16	RRCID -> 147513	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2520	- 3140		
03	2015	X	1856	-0-	-159	-0-	1856 2	N	-0-		32
04	1950	X	1483	-0-	-467	-0-	1483 2	N	-0-		32
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		32
06	1800	X	568	-0-	-1232	-0-	568 2	N	-0-		32
07	1519	N	1	-0-	-1518	-0-	1 2	N	-0-		32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

BIVINS -D-				WELL #: 17	RRCID -> 147566	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2443	- 3186		
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385 2	N	-0-		42
04	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041 2	N	-0-		42
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-		42
06	4320	X	4293	-0-	-27	-0-	4293 2	N	-0-		42
07	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794 2	N	-0-		42
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-		42

CARVER, C. S.				WELL #: 5	RRCID -> 147594	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2884	- 3092		
*09	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947 2	1 9 N	1	1 7	3
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	927 2	4 9 N	4	4 1	3
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	820 2	3 9 N	3	1 1	5
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1190 2	12 9 N	11	10 1	6
*01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	963 2	6 9 N	5	9 1	2
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	918 2	1 9 N	1	2 1	1
03	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1356 2	10 9 N	9	6 1	4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	12 1	2
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1223 2	11 9 N	10	9 1	3
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1782 2	7 9 N	6	7 1	2
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1713 2	6 9 N	5	3 1	4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	5 1	3

BYERLEY				WELL #: 1	RRCID -> 148097	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2954	- 3250		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALFOUR				WELL #: 7-R	RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	- 3282		
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SANFORD		WELL #: A 8		RRCID -> 148830		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
07	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*08	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID -> 148831		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724				
03	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID -> 148948		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758				
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*08	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 4RH		RRCID -> 149223		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204				
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	360 N	104	-0-	-256	-0-	104 3		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #: 1-R		RRCID -> 149400		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100				
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 3		N	-0-			-0-
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 3		N	-0-			-0-
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 3		N	-0-			-0-
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3		N	-0-			-0-
*07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3		N	-0-			-0-
*08	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3		N	-0-			-0-

FEE		WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865				
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			-0-
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
*08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//			68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//			760218							
FEE		WELL #: A 7			RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 -	2984
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
04		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
05		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
06		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
07		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
*08		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-

MASTERSON -B-		WELL #: 108			RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 -	3784
*09		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-
*10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
*11		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		-0-
*12		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
*01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
*02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-
*03		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
04		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		-0-
05		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
06		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
07		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
*08		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B 4			RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 -	5281
03		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		N	-0-		-0-
04		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
06		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
*08		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		N	-0-		-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #: 1AR			RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 11			RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224
03		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
04		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
05		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
06		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
*08		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A193			RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414
03		965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
04		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
05		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
06		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
07		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
*08		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL B		WELL #:	18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 - 5154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	16 1	3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1	1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	5 1	3
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	9 1	2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	9 1	3
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	6 1	1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	2 1	3
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	5 1	3

KNORPP, J.W.		WELL #:	2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888	
03		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-
04		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 - 5500	
03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
04		717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
05		851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
06		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		-0-
07		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
*08		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:	A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 - 3421	
03		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
04		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
07		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
*08		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 - 5604	
03		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
04		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
05		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
06		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		-0-
07		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
*08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:	2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 - 3192	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
*08		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	700 1	1963 3		N	-0-	-0-
04		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	700 1	1912 3		N	-0-	-0-
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	775 1	2346 3		N	-0-	-0-
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	775 1	1584 3		N	-0-	-0-
*07		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	750 1	1938 3		N	-0-	-0-
*08		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	750 1	1261 3		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439												
03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-	-0-
04		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
05		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-	-0-
06		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
07		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-	-0-
*08		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			N	-0-	-0-
04		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2			N	-0-	-0-
05		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2			N	-0-	-0-
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2			N	-0-	-0-
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2			N	-0-	-0-
*08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
03		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3			N	-0-	-0-
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3			N	-0-	-0-
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3			N	-0-	-0-
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3			N	-0-	-0-
*07		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3			N	-0-	-0-
*08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 3			N	-0-	-0-

LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
*01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9		N	1 3	-0-
*02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9		N	1 1	-0-
03		252 X	252	-0-	-0-	-0-	248 2	4 9		N	2 1	2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3 4	1
05		282 X	282	-0-	-0-	-0-	272 2	10 9		N	9 8	2
06		209 X	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9		N	2 3	1
07		307 X	307	-0-	-0-	-0-	305 2	2 9		N	2 1	2
*08		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	1 1	1

LINDSAY, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1925 - 2913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-		-0-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-		-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		-0-
06	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		-0-
07	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-
*08	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			N	-0-		-0-
05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 1			N	-0-		-0-
06	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	190 1	1442 2		N	-0-		-0-
07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	190 1	1622 2		N	-0-		-0-
*08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	98 1	921 2		N	-0-		-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175		
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3			N	-0-		-0-
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3			N	-0-		-0-
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-		-0-
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3			N	-0-		-0-
*07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-		-0-
*08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3			N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208		
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	-0-
05	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
06	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-		-0-
07	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315		
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2			N	-0-		-0-
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2			N	-0-		-0-
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		-0-
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			N	-0-		-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2			N	-0-		-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2295 - 5631		
03	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		-0-
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2			N	-0-		-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-		-0-
06	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-		-0-
07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2			N	-0-		-0-
*08	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-		-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2283 - 3501		
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-		-0-
04	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-		-0-
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-		-0-
06	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-		-0-
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-		-0-
*08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2				-0-
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2				-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2				-0-
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2				-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2				-0-
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2				-0-

BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397		
03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2				-0-
04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2				-0-
05	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2				-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2				-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2				-0-
*08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2				-0-

BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2				-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2				-0-

NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436		
*09	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	780 1	1452 3	N		-0-
*10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	806 1	1388 3	N		-0-
*11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	780 1	1670 3	N		-0-
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	780 1	1782 3	N		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	728 1	1574 3	N		-0-
03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	697 1	1472 3	N		-0-
04	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	780 1	1550 3	N		-0-
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	783 1	1746 3	N		-0-
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	730 1	1630 3	N		-0-
*07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	808 1	1925 3	N		-0-
*08	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	497 1	1214 3	N		-0-

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467		
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2				-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2				-0-
05	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2				-0-
06	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2				-0-
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2				-0-
*08	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2				-0-

BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 1845 - 4559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
04	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
*08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A199		RRCID -> 155657		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2924		PERF. 2276 - 5373		
03	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
04	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-			-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
06	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
*08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3070		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: R 1E		RRCID -> 155759		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2147 - 2645		
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
04	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
05	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
06	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
07	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
*08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 9RH		RRCID -> 155926		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 2613		PERF. 2200 - 3848		
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
*07	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
*08	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 18R		RRCID -> 155928		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2303 - 2959		
03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
*07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
*08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 8R		RRCID -> 155929		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 267		PERF. 2320 - 2677		
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-			-0-
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3	N	-0-			-0-
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
*07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
*08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 42R		RRCID -> 155932		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			-0-
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		N	-0-			-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
*07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
*08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244				
*01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	656 2	10 9	N	9	12 1		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	11 1		9
03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	545 2	10 9	N	9	13 1		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 1		5
05	223 X	223	-0-	-0-	-0-	212 2	11 9	N	10	12 1		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
*08	916 X	916	-0-	-0-	-0-	909 2	7 9	N	6	3 1		4

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230				
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	620 2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387				
03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
*08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	1		N	-0-			-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	1		N	-0-			-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	1		N	-0-			-0-
*08	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	1		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3		N	-0-			-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3		N	-0-			-0-
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3		N	-0-			-0-
*07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			-0-
*08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3		N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34	9	N	31	28	1	8
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	350	2	24	9	N	22	27	1	3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	1	1
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6	1	1	6
07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	N	9	14	1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1	-0-

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	81	1	304	3	N	-0-			-0-
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	-0-			-0-
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	360	1	1074	3	N	-0-			-0-
*07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	345	1	969	3	N	-0-			-0-
*08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1134	3	N	-0-			-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

*09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1218	2	45	9	N	41	37	1	21
10	164 X	164	-0-	-0-	-0-	61	2	103	9	N	94	94	1	21
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	257	2	107	9	N	97	93	1	25
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1720	2	108	9	N	98	107	1	16
*01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1115	2	72	9	N	65	75	1	6
02	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1002	2	73	9	N	66	54	1	18
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1138	2	84	9	N	76	74	1	20
04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1038	2	58	9	N	53	61	1	12
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1119	2	48	9	N	44	39	1	17
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1059	2	43	9	N	39	33	1	23
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1096	2	35	9	N	32	50	1	5
*08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	22	1	11

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

*01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	300	2	19	9	N	17	19	1	2
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	308	2	21	9	N	19	16	1	5
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	331	2	24	9	N	22	21	1	6
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	312	2	18	9	N	16	18	1	4
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	329	2	14	9	N	13	12	1	5
06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	315	2	13	9	N	12	10	1	7
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	352	2	12	9	N	11	16	1	2
*08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9	7	1	4

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			-0-
04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2			N	-0-			-0-
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-			-0-
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			-0-
*08	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387	
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230	
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			N	-0-			-0-
04	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-			-0-
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-			-0-
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-			-0-
07	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-			-0-
*08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-			-0-

KILLGORE				WELL #: A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015	
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
04	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
*08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			-0-

POLING				WELL #: 1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698	
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	461 2	13 9	N	12	10	1		3
04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	431 2	11 9	N	10	10	1		3
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	595 2	14 9	N	13	11	1		5
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	598 2	15 9	N	14	11	1		8
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	575 2	14 9	N	13	18	1		3
*08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	567 2	11 9	N	10	9	1		4

BIVINS				WELL #: A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620	
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2			N	-0-			-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-			-0-
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2			N	-0-			-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2			N	-0-			-0-
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2			N	-0-			-0-
*08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625	
03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-
04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-			-0-
05	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-			-0-
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			-0-
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2			N	-0-			-0-
*08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUGHLIN		WELL #: A 4		RRCID -> 159179		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
05	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
06	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
*08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
06	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
*08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000		
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	N	-0-		-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
*07	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-		-0-
*08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710		
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*07	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*08	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475		
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
*08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921		
03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-		-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
*08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256		
03	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
05	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
06	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
*08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-	-0-	
04		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-	
05		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-	
06		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-	
07		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	-0-	
*08		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-	

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 - 3140	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 - 5325	
03		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-	-0-	
04		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-	
05		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	-0-	
06		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-	-0-	
07		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	-0-	
*08		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3129 - 5375	
03		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-	
04		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-	
05		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-	
06		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-	
07		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	-0-	
*08		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2248 - 5084	
03		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	-0-	
04		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-	-0-	
05		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-	
06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	-0-	
07		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-	
*08		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-	-0-	

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2246 - 3050	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF. 2728 - 3020	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 161572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 2832 - 3061			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2		N	-0-			-0-	
*08	802 X	802	-0-	-0-	-0-		802	2		N	-0-			-0-	

BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 161591		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2387 - 3380					
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-		558	2		N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-		1633	2		N	-0-			-0-	
06	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-		1636	2		N	-0-			-0-	
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		2118	2		N	-0-			-0-	
*08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-		2148	2		N	-0-			-0-	

SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2465 - 3224					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		1460	2		N	-0-			-0-	
05	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	1		N	-0-			-0-	
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-		390	1	1727	2	N	-0-		-0-	
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		381	1	1523	2	N	-0-		-0-	
*08	677 X	677	-0-	-0-	-0-		78	1	599	2	N	-0-		-0-	

POLING		WELL #: A 1B		RRCID -> 161647		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3240 - 5370					
*09	477 X	477	-0-	-0-	-0-		460	2	17	9	N	15	13	1	8
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-		22	2	37	9	N	34	34	1	8
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-		91	2	36	9	N	33	32	1	9
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-		816	2	57	9	N	52	53	1	8
*01	511 X	511	-0-	-0-	-0-		480	2	31	9	N	28	33	1	3
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-		386	2	28	9	N	25	21	1	7
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-		647	2	48	9	N	44	31	1	20
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-		1239	2	69	9	N	63	69	1	14
05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-		1105	2	48	9	N	44	40	1	18
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-		946	2	39	9	N	35	32	1	21
07	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		985	2	32	9	N	29	45	1	5
*08	992 X	992	-0-	-0-	-0-		962	2	30	9	N	27	21	1	11

MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 2350 - 3377					
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-		635	2		N	-0-			-0-	
04	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615	2		N	-0-			-0-	
05	594 X	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-			-0-	
06	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636	2		N	-0-			-0-	
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-			-0-	
*08	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID -> 161913		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2125 - 4919					
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-		526	2		N	-0-			-0-	
04	479 X	479	-0-	-0-	-0-		479	2		N	-0-			-0-	
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-		555	2		N	-0-			-0-	
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-			-0-	
07	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545	2		N	-0-			-0-	
*08	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
04		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
05		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
07		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
*08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747	
03		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
04		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
05		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
06		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
07		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
*08		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381	
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-		-0-
04		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
05		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
06		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
07		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
*08		855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A214		RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656	
03		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		-0-
04		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
05		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
06		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
07		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
*08		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485	
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-		-0-
04		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 2	N	-0-		-0-
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-		-0-
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2	N	-0-		-0-
*08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1703 X	1703	-0-	-0-	1703 2			N	-0-			-0-
04		1632 X	1632	-0-	-0-	1632 2			N	-0-			-0-
05		1720 X	1720	-0-	-0-	1720 2			N	-0-			-0-
06		1677 X	1677	-0-	-0-	1677 2			N	-0-			-0-
07		1729 X	1729	-0-	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
*08		1632 X	1632	-0-	-0-	1632 2			N	-0-			-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017	
03		744 N	501	-0-	-243	501 2			N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05		620 N	454	-0-	-166	454 2			N	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	347 2			N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049	
03		513 N	513	-0-	-0-	513 2			N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	565 2			N	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	686 2			N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	474 2			N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2520 - 5550	
*01		793 X	793	-0-	-0-	776 2	17 9	N	15	14 1			2
02		462 X	462	-0-	-0-	450 2	12 9	N	11	10 1			3
03		507 X	507	-0-	-0-	494 2	13 9	N	12	14 1			1
04		474 X	474	-0-	-0-	464 2	10 9	N	9	8 1			2
05		502 X	502	-0-	-0-	493 2	9 9	N	8	8 1			2
06		528 X	528	-0-	-0-	521 2	7 9	N	6	5 1			3
07		560 X	560	-0-	-0-	550 2	10 9	N	9	10 1			2
*08		491 X	491	-0-	-0-	483 2	8 9	N	7	8 1			1

DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2417 - 2863	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2235 - 5445	
03		1299 X	1299	-0-	-0-	1299 2			N	-0-			-0-
04		1163 X	1163	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
05		1588 X	1588	-0-	-0-	1588 2			N	-0-			-0-
06		1528 X	1528	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			-0-
07		1510 X	1510	-0-	-0-	1510 2			N	-0-			-0-
*08		1528 X	1528	-0-	-0-	1528 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEAHL, G. W. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410				
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 163046		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545				
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID -> 163070		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314				
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095				
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 25R		RRCID -> 163334		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850				
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475			
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	
06	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	
07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	
*08	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650			
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-	
04	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	-0-	
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	
06	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	
07	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	
*08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241			
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	-0-	
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-	-0-	
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-	-0-	
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-	-0-	
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-	-0-	
*08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184			
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-	
05	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-	-0-	
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
*08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	

MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
04		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	N	-0-			-0-
05		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	N	-0-			-0-
*08		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021	
03		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2	N	-0-			-0-
04		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
05		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2	N	-0-			-0-
06		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2	N	-0-			-0-
07		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2	N	-0-			-0-
*08		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2	N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 -	2937	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 -	6290	
03		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
04		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
05		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
06		574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
07		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 -	6045	
03		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-			-0-
04		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-			-0-
05		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
*08		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 -	3453	
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
05		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
06		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-			-0-
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
*08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2710 -	5905	
03		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
04		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
06		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
07		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
*08		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
04	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
06	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
*08	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118	
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
04	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
*08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044	
*01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	307	2	20 9	N	18	20 1		2
02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	462	2	33 9	N	30	23 1		9
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	384	2	29 9	N	26	27 1		8
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	600	2	34 9	N	31	32 1		7
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22 9	N	20	19 1		8
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	499	2	21 9	N	19	16 1		11
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15 9	N	14	23 1		2
*08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14 9	N	13	10 1		5

MASTERTSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555	
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
*08	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319	
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
*08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-

BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
COLWELL -A- //CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SNEED, J. T. "V"												
WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MASTERSON												
WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885												
03		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-
04		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-
05		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-
06		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-
*08		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-

MASTERSON												
WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090												
03		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-
04		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-
05		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-
06		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-
07		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-
*08		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521												
03		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-
04		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-
05		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-
06		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-
07		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-
*08		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-

THOMPSON												
WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298												
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-
04		343 X	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-
05		368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-
06		357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-
*08		365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902												
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-
05		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-
07		913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-
*08		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2423 -	5563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
07	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
*08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 -	3021		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 2375 -	4728		
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
05	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
06	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
*08	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 3360 -	4606		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 -	3230		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 -	2695		
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
*07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			-0-
*08	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 -	5219		
03	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	364	1	1875	3	N	-0-			-0-
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	360	1	1930	3	N	-0-			-0-
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	370	1	2002	3	N	-0-			-0-
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	360	1	1945	3	N	-0-			-0-
*07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	368	1	1974	3	N	-0-			-0-
*08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	372	1	1973	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 - 4860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2615 - 2976	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
*07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
*08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	2520 - 2876	
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
05	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
*07	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
*08	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986	
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
04	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
07	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
*08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325	
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
04	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
06	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
*08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844	
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	21 9	N	19	21 1	5
04	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	23 9	N	21	22 1	4
05	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	17 9	N	15	13 1	6
06	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	15 9	N	14	12 1	8
07	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	12 9	N	11	17 1	2
*08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	12 9	N	11	9 1	4

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184	
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
04	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-		-0-
*08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-		-0-
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-		-0-
05	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		-0-
06	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
*08	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-

CHAPMAN												
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484												
*09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	133 2	20 9		N	18	9 1	43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	71 1	56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67	97 1	26
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	7 2	143 9		N	130	121 1	35
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	269 2	86 9		N	78	96 1	17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44	43 1	18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112	109 1	21
04	927 X	927	-0-	-0-	-0-	865 2	62 9		N	56	44 1	33
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1012 2	41 9		N	37	45 1	25
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1820 2	58 9		N	53	59 1	19
07	283 X	283	-0-	-0-	-0-	222 2	61 9		N	55	40 1	34
*08	537 X	537	-0-	-0-	-0-	489 2	48 9		N	44	43 1	35

SHELTON												
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428												
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2			N	-0-		16
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		16
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2			N	-0-		16
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2			N	-0-		16
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2			N	-0-		16
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		16

BIVINS												
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494												
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2			N	-0-		-0-
04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-		-0-
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-		-0-
06	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-		-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-		-0-
*08	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT F UNIT												
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925												
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3			N	-0-		-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3			N	-0-		-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3			N	-0-		-0-
06	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3			N	-0-		-0-
*07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 3			N	-0-		-0-
*08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A206		RRCID -> 169635		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 2803 - 5118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
07	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*08	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B126		RRCID -> 169693		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 1894 - 5347		
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
07	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
*08	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B113		RRCID -> 169713		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 1634 - 5032		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: A 49		RRCID -> 169748		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2249 - 5340		
03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
04	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
*08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #: 3XH		RRCID -> 170067		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 1892 - 5175		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: A 10R		RRCID -> 170267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 2848		PERF. 1885 - 5002		
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-			-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-			-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
*07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3	N	-0-			-0-
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 37R		RRCID -> 170274		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2219 - 2593		
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
05	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
*07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
*08	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A230		RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
*08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A231		RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290	
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2	N	-0-			-0-
04	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2	N	-0-			-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2	N	-0-			-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
*08	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: D 3		RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328	
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
*08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-

HESSEY		WELL #: 1R		RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402	
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
04	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINK		WELL #: 1R		RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523	
03	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
04	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPUR		WELL #: 1R		RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: A 24		RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOSTER		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590 PERF. 3052 - 3550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN		WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3080 - 3518		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244 PERF. 2307 - 2721		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:	70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088 PERF. 2300 - 2892		
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
*07	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNITED		WELL #:	1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3158 - 3170		
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING "26-27"		WELL #:	1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991 PERF. 2213 - 4800		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING "29-30"		WELL #:	C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107 PERF. 2798 - 4825		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING -26-				WELL #:	6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 -	5000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	44	1	12	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	41	1	13	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	36	1	7	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	42	1	8	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	96	1	9	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76	67	1	18	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	73	1	18	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	75	1	16	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	50	1	23	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	44	1	32	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	68	1	7	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	30	1	17	

MINERAL INVESTMENTS				WELL #:	T	2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 -	2700
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-	
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-	
05	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-	
06	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-	
07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			-0-	
*08	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-	

DEAHL -B-				WELL #:	17		RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 -	3074
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	A232		RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 -	5424
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-	
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-	
05	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-	
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-	
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-	
*08	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	27RH		RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 -	4045
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-	
04	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-	
05	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-	
06	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-	
*07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-	
*08	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-	

BRICKER, A. D.				WELL #:	1R		RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 -	3070
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-	
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-	
06	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-	
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-	
*08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
BIVINS -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3876	2	99	9	N	90	104	8
04		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3793	2	95	9	N	86	83	11
05		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3973	2	72	9	N	65	62	14
06		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3880	2	62	9	N	56	45	25
07		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3976	2	63	9	N	57	69	13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	62	5

TEXAS FEE														
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810														
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		-0-
04		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		-0-
05		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		-0-
06		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		-0-
07		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-
*08		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.														
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200														
03		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	951	2	84	9	N	76	71	16
04		863 X	863	-0-	-0-	-0-	801	2	62	9	N	56	60	12
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	47	5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	23	16
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	35	5
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	6

CARVER, W.A.														
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNSON														
WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.														
WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250														
03		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		-0-
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.														
WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001														
03		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	998	2	111	9	N	101	94	22
04		868 X	868	-0-	-0-	-0-	789	2	79	9	N	72	78	16
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1123	2	56	9	N	51	61	6
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	31	22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	47	6
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	31	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	952	2	122	9	N	111	124	1	31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	191	1	19
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1349	2	136	9	N	124	99	1	44
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1657	2	135	9	N	123	105	1	62
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1661	2	106	9	N	96	87	1	71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	92	1	33

RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 74R		RRCID -> 179276		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462						
03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
06	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-

BRENT		WELL #: 123A		RRCID -> 179389		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209						
03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	N	-0-			-0-
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	352	1	1199	3	N	-0-			-0-
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	321	1	1073	3	N	-0-			-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	360	1	1105	3	N	-0-			-0-
*07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	308	1	1009	3	N	-0-			-0-
*08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	1088	3	N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #: 120A		RRCID -> 179391		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 118		RRCID -> 179491		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900						
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
06	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-			-0-
*07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
*08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218														
BIVINS FEE													WELL #: 10			RRCID -> 179634			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 2940			PERF. 2360 - 2940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
								CODE	CODE			CODE	CODE														
*09		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1224	2	13	9	N	12	13	1	4											
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-		18	2	2	9	N	2	6	1	-0-											
11		143 X	143	-0-	-0-	-0-		126	2	17	9	N	15	12	1	3											
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-		284	2	25	9	N	23	20	1	6											
01		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1075	2	68	9	N	62	62	1	6											
02		864 X	864	-0-	-0-	-0-		801	2	63	9	N	57	47	1	16											
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		1016	2	74	9	N	67	65	1	18											
04		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-		960	2	55	9	N	50	57	1	11											
05		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		991	2	42	9	N	38	34	1	15											
06		873 X	873	-0-	-0-	-0-		841	2	32	9	N	29	28	1	16											
07		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-		990	2	33	9	N	30	41	1	5											
*08		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1006	2	37	9	N	34	25	1	14											

DEAHL, G. W.													WELL #: 13H			RRCID -> 179636			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 2822			PERF. 2250 - 3900		
03		537 X	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N	-0-			-0-											
04		503 X	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-			-0-											
05		654 X	654	-0-	-0-	-0-		654	3			N	-0-			-0-											
06		686 X	686	-0-	-0-	-0-		686	3			N	-0-			-0-											
*07		464 X	464	-0-	-0-	-0-		464	3			N	-0-			-0-											
*08		648 X	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			-0-											

BIVINS A													WELL #: 19			RRCID -> 179643			COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 2820			PERF. 2152 - 5194		
*09		874 X	874	-0-	-0-	-0-		856	2	18	9	N	16	22	1	7											
10		51 X	51	-0-	-0-	-0-		31	2	20	9	N	18	21	1	4											
11		151 X	151	-0-	-0-	-0-		128	2	23	9	N	21	22	1	3											
12		335 X	335	-0-	-0-	-0-		309	2	26	9	N	24	22	1	5											
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-		730	2	39	9	N	35	36	1	4											
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-		337	2	29	9	N	26	23	1	7											
03		721 X	721	-0-	-0-	-0-		673	2	48	9	N	44	40	1	11											
04		546 X	546	-0-	-0-	-0-		514	2	32	9	N	29	37	1	3											
05		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-	2	1	1											
06		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		966	2	39	9	N	35	14	1	22											
07		963 X	963	-0-	-0-	-0-		934	2	29	9	N	26	44	1	4											
*08		931 X	931	-0-	-0-	-0-		902	2	29	9	N	26	20	1	10											

DEAHL "B"													WELL #: 3			RRCID -> 179801			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3070			PERF. 2790 - 3047		
03		576 X	576	-0-	-0-	-0-		536	2	40	9	N	36	36	1	9											
04		557 X	557	-0-	-0-	-0-		529	2	28	9	N	25	28	1	6											
05		607 X	607	-0-	-0-	-0-		583	2	24	9	N	22	19	1	9											
06		596 X	596	-0-	-0-	-0-		574	2	22	9	N	20	17	1	12											
07		493 X	493	-0-	-0-	-0-		479	2	14	9	N	13	23	1	2											
*08		418 X	418	-0-	-0-	-0-		408	2	10	9	N	9	7	1	4											

BENNETT													WELL #: A 3			RRCID -> 179946			COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 2790			PERF. 2284 - 2790		
*09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1742	2	175	9	N	159	143	1	80											
10		541 X	541	-0-	-0-	-0-		202	2	339	9	N	308	318	1	70											
11		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		823	2	305	9	N	277	265	1	82											
12		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		6012	2	424	9	N	385	407	1	60											
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		3729	2	234	9	N	213	252	1	21											
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-		3247	2	233	9	N	212	172	1	61											
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		3486	2	252	9	N	229	232	1	58											
04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		3353	2	191	9	N	174	193	1	39											
05		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-		3380	2	143	9	N	130	117	1	52											
06		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3557	2	142	9	N	129	104	1	77											
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3459	2	113	9	N	103	163	1	17											
*08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-		3568	2	99	9	N	90	71	1	36											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FUQUA				WELL #: 10	RRCID -> 179981	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2395	-		2944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-			-0-
04	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-		789	3		N	-0-			-0-
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-		1029	3		N	-0-			-0-
06	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-		1067	3		N	-0-			-0-
*07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	3		N	-0-			-0-
*08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	-0-		915	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 117	RRCID -> 180124	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 2994	PERF. 2029	-		5000				
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		1383	3		N	-0-			-0-
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-			-0-
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		1414	3		N	-0-			-0-
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		1489	3		N	-0-			-0-
*07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-		1658	3		N	-0-			-0-
*08	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		1613	3		N	-0-			-0-

SCHAFER				WELL #: 10	RRCID -> 181172	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2474	-		2800				
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-		911	2		N	-0-			-0-
04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-		598	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 34	RRCID -> 181373	COMPL. DATE 12/23/2000	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2770	-		3200				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		1144	2		N	-0-			-0-
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-		620	1		N	-0-			-0-
06	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-		483	1	980	2	N	-0-		-0-
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		603	1	1038	2	N	-0-		-0-
*08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		280	1	826	2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 116	RRCID -> 181461	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2205	-		2900				
03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-		2020	3		N	-0-			-0-
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-		1797	3		N	-0-			-0-
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-		2210	3		N	-0-			-0-
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-		1878	3		N	-0-			-0-
*07	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-		1697	3		N	-0-			-0-
*08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	-0-		1806	3		N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: M 37	RRCID -> 184016	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2550	-		3010				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	-0-		1821	2		N	-0-			-0-
05	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1		N	-0-			-0-
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	-0-		384	1	2326	2	N	-0-		-0-
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-		403	1	2241	2	N	-0-		-0-
*08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	1540	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #: P 35	RRCID -> 184017	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2350	-		2710				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-		1636	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		1457	2		N	-0-			-0-
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-			-0-
*08	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	-0-		1143	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2258 - 2625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		1719	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-		2407	2			-0-
07	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-		1379	2			-0-
*08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2			-0-

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2640 - 2966
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-		1688	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2568 - 3100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	868 X	868	-0-	-0-	-0-		868	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-		781	2			-0-
07	763 X	763	-0-	-0-	-0-		763	2			-0-
*08	634 X	634	-0-	-0-	-0-		634	2			-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2591 - 3100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197	2			-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-		217	1			-0-
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-		210	1	1177	2	-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-		217	1	1111	2	-0-
*08	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-		119	1	938	2	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2239 - 2640
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-		598	2			-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-		282	1			-0-
06	952 X	952	-0-	-0-	-0-		271	1	681	2	-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-		285	1	637	2	-0-
*08	324 X	324	-0-	-0-	-0-		60	1	264	2	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2239 - 2841
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		1509	2			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2			-0-
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		1573	2			-0-
*08	581 X	581	-0-	-0-	-0-		581	2			-0-

LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2804 - 3114
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-	-0-
04	2160 X	1885	-0-	-275	-0-		1885	2			-0-
05	2108 X	1855	-0-	-253	-0-		1855	2			-0-
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-		898	2			-0-
07	1953 X	1878	-0-	-75	-0-		1878	2			-0-
08	1953 X	1058	-0-	-895	-0-		1058	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2808 - 5597						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12	19	1			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	15	1			9
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	11	1			6
06	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14	10	1			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1			8
*08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7	9	1			6

HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 2712 - 3094						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
*08	307 X	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			1

SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2250 - 2560						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*08	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 2348 - 3105						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	385	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	372	1	2312	2	N	-0-					-0-
*08	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	208	1	1451	2	N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2857 - 3171						
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	860	2	14	9	N	13	21	1			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	18	1			10
05	675 X	675	-0-	-0-	-0-	652	2	23	9	N	21	23	1			8
06	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	N	12	9	1			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			9
*08	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7	9	1			7

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2732 - 5826						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	31	1			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	17	1			27
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2284	2	171	9	N	155	137	1			45
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4555	2	35	9	N	32	44	1			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	43	1			23
*08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14	20	1			17

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2972 - 5603						
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	981	2	17	9	N	15	25	1			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			11
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	9	N	7	14	1			4
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10	2	1			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1			10
*08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	10	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
05	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
*07	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

*09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1776	2	175	9	N	159	140	1	78
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	221	2	378	9	N	344	345	1	77
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	495	2	171	9	N	155	202	1	30
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6399	2	462	9	N	420	389	1	61
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4176	2	268	9	N	244	281	1	24
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3292	2	234	9	N	213	182	1	55
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3749	2	272	9	N	247	238	1	64
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3475	2	198	9	N	180	204	1	40
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3482	2	114	9	N	104	90	1	54
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3645	2	145	9	N	132	108	1	78
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3426	2	120	9	N	109	167	1	20
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4024	2	121	9	N	110	86	1	44

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
06	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
*08	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	584	1	3451	2	N	-0-		-0-
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	240	1	1203	2	N	-0-		-0-
*08	910 X	910	-0-	-0-	-0-	120	1	790	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
HERRING A&B													WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2756 - 3064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13	20	1									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1									
05	434 X	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	N	13	15	1									
06	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	7	1									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1									
*08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N	4	3	1									

SNEED, J. T. "U"													WELL #: S 20		RRCID -> 190149		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2449 - 2964	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-		-0-									
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-		-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		-0-									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

SMITH, ETHEL													WELL #: 10		RRCID -> 190177		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3312		PERF. 2888 - 5726	
03	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1143	2	24	9	N	22	16	1									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1									
05	547 X	547	-0-	-0-	-0-	524	2	23	9	N	21	21	1									
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	N	24	23	1									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	17	1									
*08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7	10	1									

BARNHILL													WELL #: 491		RRCID -> 190291		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 2870 - 3525	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									

HERRING													WELL #: 204A		RRCID -> 191416		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2851 - 5445	
*09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	109	2	21	9	N	19	11	1									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1									
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	324	2	43	9	N	39	38	1									
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3000	2	34	9	N	31	27	1									
01	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1460	2	21	9	N	19	27	1									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	22	1									
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15	25	1									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	22	1									
05	460 X	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	N	10	15	1									
06	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	N	15	10	1									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	18	1									
*08	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1403	2	10	9	N	9	12	1									

COON, R. S.													WELL #: S8 RR		RRCID -> 192046		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2691 - 3100	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-									
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-		-0-									
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-		-0-									
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	794	1	1766	2	N	-0-		-0-									
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	837	1	1867	2	N	-0-		-0-									
*08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	621	1	1280	2	N	-0-		-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2929 - 3096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2732 - 3100		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-		-0-	
05	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-		-0-	
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-		-0-	
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-		-0-	
*08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-		-0-	

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2796 - 3100		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-		-0-	
05	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		-0-	
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-	
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2			N	-0-		-0-	
*08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-		-0-	

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2356 - 2904		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-		-0-	
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-		-0-	

QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2691 - 3103		
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-		-0-	
04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MCBRIDE		WELL #: 98		RRCID -> 193845		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	372 1	4882 2	N	193	208 1		108
						212 9						
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	279 1	3098 2	N	116	88 1		136
						128 9						
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	383 1	3162 2	N	45	154 1		27
						50 9						
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	328 1	4287 2	N	78	60 1		45
						86 9						
07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	411 1	4752 2	N	77	94 1		28
						85 9						
*08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	406 1	4586 2	N	60	76 1		12
						66 9						

SPURLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 195689		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #: 19		RRCID -> 196195		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004				
*09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	124 2	22 9	N	20	13 1		15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	21 1		12
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	410 2	39 9	N	35	35 1		12
12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3458 2	21 9	N	19	20 1		11
01	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1039 2	7 9	N	6	13 1		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	16 1		21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1852 2	1 9	N	1			1
07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1570 2	1 9	N	1	1 1		1
*08	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			1

INA		WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550				
03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137				
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2282 - 5570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
05	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
07	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
*08	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2363 - 5669
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2	N	-0-			-0-
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	N	-0-			-0-
*08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	1845 - 5170
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
*08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	1884 - 5158
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2007 - 5109
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
04	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
*08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 - 4763
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
*08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 12		RRCID -> 198476		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
*08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667				
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-
04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3	N	-0-			-0-
*07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
*08	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228				
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	492	2	20 9 N	18	14 1		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	23 1		17
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	528	2	29 9 N	26	23 1		20
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18 9 N	16	22 1		14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	11 1		17
*08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10 9 N	9	10 1		16

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160				
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		-0-
05	46 X	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1 9 N	1	1 1		-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280				
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
04	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A235		RRCID -> 199950		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432				
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
*08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: B 15		RRCID -> 199953		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	299 2	4 9	N	4	8 1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1		2
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	65 2	3 9	N	3	4 1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
*08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N	4	2 1		2

MARY BETH		WELL #: 2R		RRCID -> 200216		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958				
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
04	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRID		WELL #: 1R		RRCID -> 200218		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600				
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDA		WELL #: 1R		RRCID -> 200221		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365				
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER A		WELL #: 3		RRCID -> 200227		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198				
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	109 2	9 9	N	8	13 1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	20 1		14
05	871 X	871	-0-	-0-	-0-	845 2	26 9	N	24	27 1		11
06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1329 2	35 9	N	32	28 1		15
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2079 2	31 9	N	28	24 1		19
*08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1243 2	33 9	N	30	32 1		17

MASTERSON		WELL #: A 51		RRCID -> 200693		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558				
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-
*08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-

KIN		WELL #: 1R		RRCID -> 201190		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450				
03	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 -	3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
04		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 -	3520	
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 1		N	-0-			-0-
07		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 1		N	-0-			-0-
*08		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 1		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 -	5488	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 -	5422	
03		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
04		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
05		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
06		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
*08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 -	0	
03		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
04		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
05		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
06		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
07		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
*08		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 -	3162	
03		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1		-0-
05		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07		87 X	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1	1	1	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-

MASTERSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 -	5253	
03		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
04		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
05		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
07		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
*08		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS D				WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830	
03		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-		4
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		4
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		4
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-		4
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

BIVINS				WELL #:	A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0	
03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		-0-
04		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		-0-
05		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-		-0-
06		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-		-0-
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-		-0-
*08		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-		-0-

BARNHILL				WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380	
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3 9	N	3	2 1		1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2	3 1		-0-
05		317 X	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3 9	N	3	2 1		1
06		284 X	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1 9	N	1	2 1		-0-
07		246 X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	N	1			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1	1 1		1

WEBSTER				WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 - 3070	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1884 - 5221	
03		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		-0-
04		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-		-0-
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		-0-
06		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
07		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		-0-
*08		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485	
03		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
04		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		-0-
05		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		-0-
06		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		-0-
07		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		-0-
*08		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 -	3011	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLONER				WELL #:	1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 -	3482	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-	
05	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-	
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-			-0-	
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1		N	-0-			-0-	
*08	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1		N	-0-			-0-	

INA				WELL #:	3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 -	3622	
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 -	5777	
03	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-			-0-	
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-			-0-	
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-	
06	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-	
07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-	
*08	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-			-0-	

BOB				WELL #:	1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 -	3200	
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-	
05	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-	
06	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-	
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-	
08	1519 X	1044	-0-	-475	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 -	5507	
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-	
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-	
05	648 X	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-	
06	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-	
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-	
*08	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-	

BIVINS				WELL #:	A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 -	5785	
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-	
04	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-	
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-	
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-	
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-	
*08	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N	-0-		-0-
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-
05	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-		-0-
07	128 X	128	-0-	-0-	-0-		128 2		N	-0-		-0-
*08	133 X	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2972 - 3303
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3300 2	84 9	N	76	57 1		29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	82 1		15
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2554 2	19 9	N	17	22 1		10
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4933 2	120 9	N	109	65 1		54
07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4916 2	124 9	N	113	111 1		56
*08	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4318 2	109 9	N	99	122 1		33

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
03	11098 X	5977	-0-	-5121	-0-	5977 2		N	-0-			36
04	9240 X	5568	-0-	-3672	-0-	5568 2		N	-0-			36
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 2		N	-0-			36
06	5790 X	5463	-0-	-327	-0-	5463 2		N	-0-			36
07	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	4576 2		N	-0-			36
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
04	2310 X	1747	-0-	-563	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
05	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1746	-0-	-52	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
08	1860 X	943	-0-	-917	-0-	943 2		N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
03	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1097 2	12 9	N	11	7 1		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	12 1		2
05	842 X	842	-0-	-0-	-0-	834 2	8 9	N	7	6 1		3
06	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1382 2	8 9	N	7	8 1		2
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1416 2	4 9	N	4	2 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	6 1		3

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JOHN F		WELL #:	1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 3021 - 3217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:	4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4875 - 5634		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:	1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3160 - 3364		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:	1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2718 - 3100		
03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:	1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2525 - 2860		
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08	744 N	227	-0-	-517	-0-	227 2		N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:	50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 - 6050		
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	2 1		-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HARRISON				WELL #:	1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2862 - 3300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSAY 224				WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
*08	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197		
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
04	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
07	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*08	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150		
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
05	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
07	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
*08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #:	11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D				WELL #:	23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667		
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			21
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			21
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			21
06	2160 X	918	-0-	-1242	-0-	918	2			N	-0-			21
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			21
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			21

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
*08	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
04	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
*08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
04	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
07	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
*08	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
*08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
06	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
*08	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	N	-0-			9
04	540 N	383	-0-	-157	-0-	383	2	N	-0-			9
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			9
06	480 N	145	-0-	-335	-0-	145	2	N	-0-			9
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-	
04	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-	
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
06	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-	
07	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-	
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	-0-	

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	-0-
04	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3 9	N	3	2 1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5 1
05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6 9	N	5	4 1
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2 9	N	2	3 1
07	806 X	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	N	2	1 1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6 9	N	5	3 1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	6 1
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13 9	N	12	10 1
06	573 X	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4 9	N	4	6 1
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4 9	N	4	3 1
*08	572 X	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4 9	N	4	4 1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
06	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
*08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

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

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

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

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

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

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	209 2	7 9	N	6	5 1		1
04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	429 2	11 9	N	10	10 1		1
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	365 2	7 9	N	6	6 1		1
06	325 X	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	N	5	4 1		2
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	N	5	6 1		1
*08	325 X	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	N	5	5 1		1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	283 2	6 9	N	5	12 1		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	8 1		6
05	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2	6 1		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	3 1		4
*08	570 X	570	-0-	-0-	-0-	567 2	3 9	N	3	5 1		2

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SONES												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	-0-
04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

READ L												
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473												
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	939	2	68	9	N	62	38
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	45
05	926 X	926	-0-	-0-	-0-	897	2	29	9	N	26	23
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2309	2	26	9	N	24	27
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1748	2	21	9	N	19	17
*08	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14	14

PERKY												
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344												
*09	100 X	100	-0-	-0-	-0-	83	2	17	9	N	15	13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	9
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28	9	N	25	8
12	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	N	25	13
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	11
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1479	2	19	9	N	17	9
*08	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10	6

JOHNSON -G-												
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631												
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1351	2	68	9	N	62	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	8
05	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1359	2	43	9	N	39	13
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1939	2	33	9	N	30	4
07	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1174	2	24	9	N	22	9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	12

BURNETT 'H'												
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276												
*09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	163	2	178	9	N	162	79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	215
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	183
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	15	2	928	9	N	844	195
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	643	2	596	9	N	542	93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	611	150
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3523	2	628	9	N	571	169
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4140	2	513	9	N	466	124
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3286	2	371	9	N	337	150
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	411	2	393	9	N	357	232
*08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	934	2	360	9	N	327	192

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
							CODE	CODE			CODE	CODE			
*09		114 X	114	-0-	-0-	-0-	100	2	14	9	N	13	8	1	34
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	50	1	40
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	96	1	27
12		114 X	114	-0-	-0-	-0-	5	2	109	9	N	99	99	1	27
01		333 X	333	-0-	-0-	-0-	250	2	83	9	N	75	84	1	18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	77	1	21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	93	1	17
04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1100	2	83	9	N	75	58	1	34
05		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1381	2	64	9	N	58	66	1	26
06		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1136	2	37	9	N	34	40	1	20
07		183 X	183	-0-	-0-	-0-	144	2	39	9	N	35	28	1	27
*08		379 X	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	N	31	29	1	29

BURNETT													WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308		
*09		77 X	77	-0-	-0-	-0-	67	2	10	9	N	9	5	1	23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	37	1	30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	72	1	21
12		85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	2	81	9	N	74	75	1	20
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	199	2	66	9	N	60	66	1	14
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	60	1	17
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	74	1	14
04		947 X	947	-0-	-0-	-0-	880	2	67	9	N	61	48	1	27
05		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1067	2	50	9	N	45	52	1	20
06		886 X	886	-0-	-0-	-0-	857	2	29	9	N	26	30	1	16
07		139 X	139	-0-	-0-	-0-	109	2	30	9	N	27	22	1	21
*08		272 X	272	-0-	-0-	-0-	247	2	25	9	N	23	21	1	23

BIGGS HORN													WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902		
03		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN													WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154		
03		725 X	725	-0-	-0-	-0-	718	2	7	9	N	6	4	1	3
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1	1
05		380 X	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1	1
06		401 X	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07		408 X	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	N	2	1	1	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1

PHILLIPS, OTIS -C-													WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PRITCHARD -B-															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2870	2	80	9	N	73	42	1	38
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	76	1	23
05		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	N	29	35	1	16
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3381	2	39	9	N	35	34	1	17
07		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5953	2	36	9	N	33	22	1	28
*08		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	31	1	18

BURNETT -J-															
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	83	1	15
04		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	951	2	73	9	N	66	51	1	30
05		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1161	2	54	9	N	49	57	1	22
06		972 X	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28	33	1	17
07		150 X	150	-0-	-0-	-0-	118	2	32	9	N	29	23	1	23
*08		313 X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25	24	1	24

HERRING -A-															
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		381 X	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3			3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	4
*08		542 X	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	5	1	2

CHARLESS															
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380															
*09		558 X	558	-0-	-0-	-0-	502	2	56	9	N	51	41	1	23
10		164 X	164	-0-	-0-	-0-	61	2	103	9	N	94	96	1	21
11		263 X	263	-0-	-0-	-0-	202	2	61	9	N	55	69	1	7
12		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1626	2	84	9	N	76	66	1	17
01		889 X	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50	63	1	4
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	887	2	64	9	N	58	42	1	20
03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1131	2	83	9	N	75	76	1	19
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	975	2	55	9	N	50	58	1	11
05		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1022	2	46	9	N	42	37	1	16
06		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	961	2	39	9	N	35	30	1	21
07		939 X	939	-0-	-0-	-0-	908	2	31	9	N	28	44	1	5
*08		987 X	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	N	24	19	1	10

G.W. DEAHL															
WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
05		583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
07		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*08		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-

BARNHILL															
WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810															
03		559 X	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	N	4	3	1	2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1	1
05		748 X	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6	5	1	2
06		604 X	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3	4	1	1
07		570 X	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1	1	1	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1	1

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BARNHILL																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
05		139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07		88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY																
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273																
*09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2	169	9	N	154	202	1	68
10		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	129	9	N	117	127	1	58
11		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2	216	9	N	196	204	1	50
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	178	9	N	162	160	1	52
01		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	223	9	N	203	177	1	78
02		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	303	9	N	275	285	1	68
03		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	169	9	N	154	178	1	44
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	249	1	26
05		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2	234	9	N	213	165	1	74
06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	164	9	N	149	146	1	77
07		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	129	9	N	117	109	1	85
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	107	1	36

LUXOR DUNAWAY																
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670																
*09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2	240	9	N	218	259	1	95
10		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2	138	9	N	125	161	1	59
11		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2	278	9	N	253	267	1	45
12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2	202	9	N	184	151	1	78
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2	330	9	N	300	248	1	130
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	378	9	N	344	369	1	105
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	267	9	N	243	282	1	66
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	361	1	36
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	286	9	N	260	208	1	88
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	268	9	N	244	209	1	123
07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2	208	9	N	189	173	1	139
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	178	1	62

BIVINS D																
WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260																
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT -G-																
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665																
*09		528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	273	9	N	248	329	1	156
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	596	510	1	242
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	733	770	1	205
12		983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	967	9	N	879	878	1	206
01		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	609	9	N	554	667	1	93
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	755	706	1	142
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1033	960	1	215
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	-0-	4556	2	806	9	N	733	742	1	206
05		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	4608	2	558	9	N	507	572	1	141
06		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	3851	2	435	9	N	395	354	1	182
07		953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	461	9	N	419	325	1	276
*08		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2	438	9	N	398	443	1	231

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	117 2	19 9		N	17	6 1		28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76	63 1		41
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	82 1		21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132	118 1		35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	99 1		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	87 1		23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	112 1		14
04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1449 2	72 9		N	65	58 1		21
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1822 2	73 9		N	66	64 1		23
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1504 2	45 9		N	41	50 1		14
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	180 2	37 9		N	34	26 1		22
*08	462 X	462	-0-	-0-	-0-	420 2	42 9		N	38	36 1		24

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	76 1		13
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	886 2	67 9		N	61	47 1		27
05	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1218 2	57 9		N	52	57 1		22
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	987 2	33 9		N	30	35 1		17
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	123 2	33 9		N	30	24 1		23
*08	334 X	334	-0-	-0-	-0-	303 2	31 9		N	28	25 1		26

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

*09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	261 2	9 9		N	8	7 1		1
02	318 X	318	-0-	-0-	-0-	310 2	8 9		N	7	6 1		2
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	390 2	11 9		N	10	11 1		1
04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	356 2	8 9		N	7	7 1		1
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	272 2	6 9		N	5	5 1		1
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9		N	2	2 1		1
07	229 X	229	-0-	-0-	-0-	225 2	4 9		N	4	4 1		1
*08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9		N	3	4 1		-0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

*09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	122 2	20 9		N	18	9 1		41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75	64 1		52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	118 1		34
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	6 2	143 9		N	130	128 1		36
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	331 2	108 9		N	98	111 1		23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	102 1		28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	123 1		23
04	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1461 2	111 9		N	101	79 1		45
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1802 2	86 9		N	78	89 1		34
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1488 2	50 9		N	45	52 1		27
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	169 2	45 9		N	41	36 1		32
*08	476 X	476	-0-	-0-	-0-	435 2	41 9		N	37	33 1		36

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-			-0-
*08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
LUCAS													WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2970 - 5970	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

STEWART													WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2840 - 5417	
03	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2	57	9	N	52	31	1	27							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	56	1	17							
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	N	15	22	1	10							
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	N	25	23	1	12							
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4244	2	24	9	N	22	15	1	19							
*08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	26	9	N	24	22	1	21							

SUMMERS													WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2525 - 5810	
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2	19	9	N	17	15	1	2							
04	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16	16	1	2							
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	N	11	11	1	2							
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10	8	1	4							
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10	12	1	2							
*08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9	10	1	1							

BIVINS A													WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763		PERF. 2104 - 2763	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

UNDERWOOD-JOHNSON													WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828		PERF. 2200 - 5518	
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-							
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			-0-							
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-			-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

RUSSELL													WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2861 - 3225	
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	26	9	N	24	11	1	17							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	30	1	8							
05	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11	11	1	8							
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	18	9	N	16	17	1	7							
07	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10	9	1	8							
*08	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	14	9	N	13	10	1	11							

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1838	2	99	9	N	90	89	1	36
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	201	2	133	9	N	121	123	1	34
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2647	2	136	9	N	124	136	1	22
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3282	2	101	9	N	92	109	1	5
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3983	2	263	9	N	239	220	1	24
02	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11182	2	265	9	N	241	204	1	61
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	3774	2	272	9	N	247	244	1	64
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3650	2	205	9	N	186	207	1	43
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3433	2	161	9	N	146	133	1	56
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3922	2	156	9	N	142	115	1	83
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3831	2	124	9	N	113	177	1	19
*08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3903	2	122	9	N	111	86	1	44

BIVINS A														
WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642														
03	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4971	2	135	9	N	123	122	1	15
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5964	2	158	9	N	144	142	1	17
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6218	2	116	9	N	105	100	1	22
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85	68	1	39
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6097	2	101	9	N	92	110	1	21
*08	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6014	2	90	9	N	82	95	1	8

BURNETT N UNIT														
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT														
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED E														
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200														
03	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	802	1	6028	3	N	-0-			-0-
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	780	1	5740	3	N	-0-			-0-
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	806	1	5882	3	N	-0-			-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	778	1	5221	3	N	-0-			-0-
*07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	693	1	4718	3	N	-0-			-0-
*08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	805	1	5149	3	N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		620 N	12	-0-	-608	-0-	12	3		N	-0-	-0-
04		150 N	7	-0-	-143	-0-	7	3		N	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	-0-
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482												
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	780	1	3444	3	N	-0-
04		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	529	1	1771	3	N	-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	727	1	2504	3	N	-0-
06		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	745	1	2799	3	N	-0-
*07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	669	1	2415	3	N	-0-
*08		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	755	1	2835	3	N	-0-

BRENT												
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524												
03		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	786	1	1544	3	N	-0-
04		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	755	1	1479	3	N	-0-
05		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	787	1	1547	3	N	-0-
06		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	777	1	1453	3	N	-0-
*07		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	807	1	1488	3	N	-0-
*08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	726	1	1369	3	N	-0-

BURNETT I UNIT												
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN D												
WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865												
03		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	558	1	1160	3	N	-0-
04		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	540	1	1049	3	N	-0-
05		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	488	1	806	3	N	-0-
06		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-
*07		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	442	1	776	3	N	-0-
*08		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328												
03		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-
04		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-
05		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-
*07		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-
*08		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008												
03		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
04		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
05		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
06		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
*07		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
*08		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500	
03		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
04		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-
05		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
06		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
*07		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*08		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867	
03		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	552 1	1708 3	N	-0-			-0-
04		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	393 1	1374 3	N	-0-			-0-
05		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	476 1	1567 3	N	-0-			-0-
06		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	540 1	1501 3	N	-0-			-0-
*07		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	412 1	1324 3	N	-0-			-0-
*08		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	479 1	1516 3	N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900	
03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
04		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
05		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
06		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
*07		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
*08		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100	
03		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	362 1	670 3	N	-0-			-0-
04		883 X	883	-0-	-0-	-0-	304 1	578 3	N	-0-			-0-
05		968 X	968	-0-	-0-	-0-	354 1	614 3	N	-0-			-0-
06		894 X	894	-0-	-0-	-0-	338 1	556 3	N	-0-			-0-
*07		831 X	831	-0-	-0-	-0-	310 1	521 3	N	-0-			-0-
*08		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	372 1	679 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083	
03		987 X	987	-0-	-0-	-0-	342 1	646 3	N	-0-			-0-
04		774 X	774	-0-	-0-	-0-	259 1	515 3	N	-0-			-0-
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	335 1	630 3	N	-0-			-0-
06		943 X	943	-0-	-0-	-0-	333 1	610 3	N	-0-			-0-
*07		950 X	950	-0-	-0-	-0-	334 1	616 3	N	-0-			-0-
*08		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	372 1	656 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -C-												WELL #: 5039H		RRCID -> 266909		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 3023		PERF. 2266 - 4560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
03		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	558	1	1118	3	N	-0-					-0-				
04		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	433	1	929	3	N	-0-					-0-				
05		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	401	1	922	3	N	-0-					-0-				
06		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	540	1	1020	3	N	-0-					-0-				
*07		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	-0-					-0-				
*08		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	558	1	995	3	N	-0-					-0-				

SNEED -A-												WELL #: 2032H		RRCID -> 266913		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2085 - 5100	
03		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	3	N	-0-					-0-				
04		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	348	1	1705	3	N	-0-					-0-				
05		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	337	1	1878	3	N	-0-					-0-				
06		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	279	1	1455	3	N	-0-					-0-				
*07		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	306	1	1688	3	N	-0-					-0-				
*08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	372	1	2005	3	N	-0-					-0-				

BROWN B												WELL #: 3034H		RRCID -> 266954		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2545 - 5088	
03		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	325	1	939	3	N	-0-					-0-				
04		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	323	1	848	3	N	-0-					-0-				
05		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	372	1	971	3	N	-0-					-0-				
06		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	360	1	887	3	N	-0-					-0-				
*07		806 X	806	-0-	-0-	-0-	268	1	538	3	N	-0-					-0-				
*08		964 X	964	-0-	-0-	-0-	294	1	670	3	N	-0-					-0-				

BURNETT												WELL #: 2058H		RRCID -> 267123		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2011 - 4850	
03		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-				
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-				
05		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-				
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-				
*07		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-				
*08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-				

SNEED F												WELL #: 2020AH		RRCID -> 267125		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2190 - 5035	
03		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	315	1	1407	3	N	-0-					-0-				
04		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	325	1	1424	3	N	-0-					-0-				
05		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	336	1	1482	3	N	-0-					-0-				
06		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	340	1	1430	3	N	-0-					-0-				
*07		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	367	1	1524	3	N	-0-					-0-				
*08		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	372	1	1505	3	N	-0-					-0-				

KILGORE												WELL #: 2029H		RRCID -> 267193		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 2670 - 5500	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BALLARD												WELL #: 4045		RRCID -> 267460		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2720 - 2992	
03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-				
04		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-				
05		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-				
06		377 X	377	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*07		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-				
*08		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BEAVERS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		116 X	116	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*08		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910												
03		329 X	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258 3	N	-0-	-0-
04		286 X	286	-0-	-0-	-0-	55	1	231 3	N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		503 X	503	-0-	-0-	-0-	111	1	392 3	N	-0-	-0-
*07		626 X	626	-0-	-0-	-0-	159	1	467 3	N	-0-	-0-
*08		689 X	689	-0-	-0-	-0-	169	1	520 3	N	-0-	-0-

PRITCHARD -C-												
WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160												
03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	712	2	18 9	N	16 8 1	11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11 18 1	4
05		302 X	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7 9	N	6 6 1	4
06		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7 9	N	6 7 1	3
07		799 X	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4 9	N	4 3 1	4
*08		389 X	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3 9	N	3 4 1	3

BURNETT M UNIT												
WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131												
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-	-0-
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-	-0-
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3		N	-0-	-0-
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-	-0-
*07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-	-0-
*08		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750												
03		2294 X	2	-0-	-2292	-0-	2	3		N	-0-	-0-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	-0-
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-	-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
*07		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875												
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-	-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
*07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-
*08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770												
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-	-0-
04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-	-0-
05		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-
06		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-	-0-
*07		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3		N	-0-	-0-
*08		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 -	3056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 -	4046
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3	N	-0-		-0-
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3	N	-0-		-0-
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3	N	-0-		-0-
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3	N	-0-		-0-
*07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-		-0-
*08		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 -	4730
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
06		960 N	920	-0-	-40	-0-	920	3	N	-0-		-0-
*07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
*08		1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	3	N	-0-		-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955
03		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3	N	-0-		-0-
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	N	-0-		-0-
05		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3	N	-0-		-0-
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3	N	-0-		-0-
*07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3	N	-0-		-0-
*08		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3	N	-0-		-0-
04		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3	N	-0-		-0-
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-		-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3	N	-0-		-0-
*07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3	N	-0-		-0-
*08		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305
03		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	N	-0-		-0-
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	-0-		-0-
05		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3	N	-0-		-0-
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3	N	-0-		-0-
*07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3	N	-0-		-0-
*08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900
03		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
05		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*07		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*08		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT J UNIT		WELL #: 2075H		RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT Q		WELL #: 2042		RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800	
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3	N	-0-			-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3	N	-0-			-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3	N	-0-			-0-
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
*07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
*08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3	N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #: 2013		RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 -	4800	
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
05	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
*07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
*08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2040		RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815	
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 2034		RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496	
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			-0-
05	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
06	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
*07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3	N	-0-			-0-
*08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2059		RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 -	3550	
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
05	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
*07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
*08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2023		RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 -	4850	
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-			-0-
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
05	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
*07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
*08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CARVER, H.W.		WELL #: 20		RRCID -> 273970		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	6 1		3
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	518 2	4 9	N	4	5 1		2
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	N	8	8 1		2
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	3 1		2

BURNETT		WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810				
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433 3		N	-0-			-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-			-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
*07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030				
03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705 3		N	-0-			-0-
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 3		N	-0-			-0-
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432 3		N	-0-			-0-
06	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 3		N	-0-			-0-
*07	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3		N	-0-			-0-
*08	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 3		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #: 2021		RRCID -> 274017		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587				
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3		N	-0-			-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		N	-0-			-0-
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
*07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-			-0-
*08	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2080		RRCID -> 274542		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767				
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		N	-0-			-0-
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
*08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3		N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 1		RRCID -> 277470		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #: 1		RRCID -> 277740		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEAHL CE				WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590		
03	4030 X	2760	-0-	-1270	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
04	3660 X	3125	-0-	-535	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	-0-	3574	3		N	-0-			-0-
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
08	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505		
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
*07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
*08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663		
03	2511 X	2444	-0-	-67	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
05	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
06	2370 X	1362	-0-	-1008	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
*07	2449 X	1376	-0-	-1073	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
*08	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530		
03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
*07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800		
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
*07	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*08	279 N	37	-0-	-242	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 - 2982		
03	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	-0-	171	1	2090	3	N	-0-		-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2225	3	N	-0-		-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2312	3	N	-0-		-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2063	3	N	-0-		-0-
*07	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	-0-	183	1	2198	3	N	-0-		-0-
*08	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	-0-	186	1	2178	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 -	2821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5394 X	4550	-0-	-844	-0-	186	1	4364	3	N	-0-		-0-
04		4740 X	4401	-0-	-339	-0-	179	1	4221	3	N	-0-		-0-
05		4898 X	4222	-0-	-676	-0-	173	1	4049	3	N	-0-		-0-
06		4530 X	4270	-0-	-260	-0-	175	1	4095	3	N	-0-		-0-
*07		4588 X	4294	-0-	-294	-0-	186	1	4108	3	N	-0-		-0-
*08		4557 X	4168	-0-	-389	-0-	186	1	3982	3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 -	2825	
03		2511 X	2167	-0-	-344	-0-	185	1	1981	3	N	-0-		-0-
04		2310 X	2094	-0-	-216	-0-	176	1	1918	3	N	-0-		-0-
05		2170 X	2044	-0-	-126	-0-	173	1	1871	3	N	-0-		-0-
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	180	1	1986	3	N	-0-		-0-
*07		2170 X	2169	-0-	-1	-0-	180	1	1989	3	N	-0-		-0-
*08		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 -	2820	
03		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	402	1	2222	3	N	-0-		-0-
04		2580 N	2499	-0-	-81	-0-	380	1	2119	3	N	-0-		-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	376	1	1805	3	N	-0-		-0-
06		2520 N	2120	-0-	-400	-0-	390	1	1730	3	N	-0-		-0-
*07		2573 N	2198	-0-	-375	-0-	404	1	1794	3	N	-0-		-0-
*08		2170 N	1923	-0-	-247	-0-	332	1	1592	3	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2250 -	2790	
03		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	181	1	2216	3	N	-0-		-0-
04		2490 X	2411	-0-	-79	-0-	175	1	2235	3	N	-0-		-0-
05		2573 X	2473	-0-	-100	-0-	186	1	2288	3	N	-0-		-0-
06		2490 X	2394	-0-	-96	-0-	177	1	2217	3	N	-0-		-0-
*07		2573 X	2487	-0-	-86	-0-	178	1	2309	3	N	-0-		-0-
*08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2303	3	N	-0-		-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2280 -	2820	
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	186	1	3239	3	N	-0-		-0-
04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	180	1	3334	3	N	-0-		-0-
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	186	1	3477	3	N	-0-		-0-
06		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	176	1	3290	3	N	-0-		-0-
*07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	172	1	3163	3	N	-0-		-0-
*08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3274	3	N	-0-		-0-

SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2334 -	3000	
03		2449 X	2132	-0-	-317	-0-	224	1	1908	3	N	-0-		-0-
04		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	240	1	2423	3	N	-0-		-0-
05		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	247	1	2415	3	N	-0-		-0-
06		2430 X	2253	-0-	-177	-0-	240	1	2013	3	N	-0-		-0-
*07		2759 X	2304	-0-	-455	-0-	246	1	2058	3	N	-0-		-0-
*08		2759 X	2326	-0-	-433	-0-	248	1	2078	3	N	-0-		-0-

SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2240 -	2815	
03		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	186	1	1584	3	N	-0-		-0-
04		1800 N	1261	-0-	-539	-0-	134	1	1126	3	N	-0-		-0-
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	162	1	1672	3	N	-0-		-0-
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	175	1	1611	3	N	-0-		-0-
*07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	171	1	1646	3	N	-0-		-0-
*08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -A-		WELL #:		21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	186 1	2779 3	N	-0-		-0-
04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	154 1	2444 3	N	-0-		-0-
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	186 1	2802 3	N	-0-		-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	180 1	2618 3	N	-0-		-0-
*07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	184 1	2630 3	N	-0-		-0-
*08		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	183 1	2394 3	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
03		2232 X	1694	-0-	-538	-0-	186 1	1508 3	N	-0-		-0-
04		1860 X	1698	-0-	-162	-0-	180 1	1518 3	N	-0-		-0-
05		1922 X	1791	-0-	-131	-0-	186 1	1605 3	N	-0-		-0-
06		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	179 1	1568 3	N	-0-		-0-
*07		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	184 1	1687 3	N	-0-		-0-
*08		1798 X	1686	-0-	-112	-0-	186 1	1500 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
03		2294 X	2035	-0-	-259	-0-	403 1	1632 3	N	-0-		-0-
04		2220 X	2119	-0-	-101	-0-	390 1	1729 3	N	-0-		-0-
05		2294 X	2091	-0-	-203	-0-	402 1	1689 3	N	-0-		-0-
06		2070 X	1959	-0-	-111	-0-	390 1	1569 3	N	-0-		-0-
*07		2201 X	2027	-0-	-174	-0-	400 1	1627 3	N	-0-		-0-
*08		2201 X	2012	-0-	-189	-0-	392 1	1620 3	N	-0-		-0-

SNEED -B-		WELL #:		61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-		-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-		-0-
06		2040 N	1818	-0-	-222	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
*07		2077 N	1629	-0-	-448	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
*08		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214
03		3968 X	3798	-0-	-170	-0-	123 1	3675 3	N	-0-		-0-
04		3840 X	3008	-0-	-832	-0-	106 1	2902 3	N	-0-		-0-
05		3317 X	3008	-0-	-309	-0-	119 1	2889 3	N	-0-		-0-
06		3480 X	2992	-0-	-488	-0-	117 1	2875 3	N	-0-		-0-
*07		3813 X	3032	-0-	-781	-0-	118 1	2914 3	N	-0-		-0-
*08		3813 X	2937	-0-	-876	-0-	124 1	2813 3	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #:		46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054
03		4681 X	4394	-0-	-287	-0-	262 1	4132 3	N	-0-		-0-
04		4410 X	3813	-0-	-597	-0-	227 1	3586 3	N	-0-		-0-
05		4433 X	4430	-0-	-3	-0-	270 1	4160 3	N	-0-		-0-
06		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	269 1	4004 3	N	-0-		-0-
*07		4402 X	4305	-0-	-97	-0-	270 1	4035 3	N	-0-		-0-
*08		4433 X	4315	-0-	-118	-0-	279 1	4036 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2295 - 3000
03		2046 X	1966	-0-	-80	-0-	275 1	1691 3	N	-0-		-0-
04		1980 X	1895	-0-	-85	-0-	270 1	1625 3	N	-0-		-0-
05		2046 X	1965	-0-	-81	-0-	279 1	1686 3	N	-0-		-0-
06		1890 X	1845	-0-	-45	-0-	265 1	1580 3	N	-0-		-0-
*07		1953 X	1905	-0-	-48	-0-	274 1	1631 3	N	-0-		-0-
*08		1953 X	1898	-0-	-55	-0-	279 1	1619 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED		WELL #: 9D		RRCID -> 284407		COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	3410 X	3209	-0-	-201	-0-	186	1	3023	3	N	-0-				-0-
04	3300 X	3099	-0-	-201	-0-	179	1	2920	3	N	-0-				-0-
05	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	167	1	2711	3	N	-0-				-0-
06	3150 X	2774	-0-	-376	-0-	160	1	2613	3	N	-0-				-0-
*07	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	151	1	2662	3	N	-0-				-0-
*08	3224 X	3118	-0-	-106	-0-	180	1	2938	3	N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 27D		RRCID -> 284408		COMPL. DATE 06/06/2018			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100						
03	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	115	1	3691	3	N	-0-				-0-
04	4200 X	3844	-0-	-356	-0-	118	1	3726	3	N	-0-				-0-
05	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	124	1	3903	3	N	-0-				-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	119	1	3771	3	N	-0-				-0-
*07	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	112	1	3768	3	N	-0-				-0-
*08	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	124	1	3827	3	N	-0-				-0-

SNEED F		WELL #: 37A		RRCID -> 284522		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010						
03	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	279	1	1149	3	N	-0-				-0-
04	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	258	1	1208	3	N	-0-				-0-
05	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	232	1	1066	3	N	-0-				-0-
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	233	1	1094	3	N	-0-				-0-
*07	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	270	1	1090	3	N	-0-				-0-
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	277	1	1143	3	N	-0-				-0-

WALKER -A-		WELL #: 5B		RRCID -> 284553		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150						
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	403	1	1522	3	N	-0-				-0-
04	1830 N	1696	-0-	-134	-0-	345	1	1352	3	N	-0-				-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	392	1	1828	3	N	-0-				-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	390	1	1886	3	N	-0-				-0-
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	345	1	1736	3	N	-0-				-0-
*08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	371	1	1832	3	N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 26B		RRCID -> 284582		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164						
03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	180	1	2781	3	N	-0-				-0-
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	171	1	2738	3	N	-0-				-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	N	-0-				-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	176	1	2890	3	N	-0-				-0-
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	169	1	2804	3	N	-0-				-0-
*08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	186	1	2926	3	N	-0-				-0-

SNEED F		WELL #: 50A		RRCID -> 284583		COMPL. DATE 06/06/2018			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900						
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	589	1	401	3	N	-0-				-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	570	1	462	3	N	-0-				-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	589	1	678	3	N	-0-				-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	570	1	770	3	N	-0-				-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	N	-0-				-0-
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	574	1	681	3	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A254		RRCID -> 284743		COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980						
03	DELQ PR	4182	-0-	4182	4182	4182	3			N	-0-				-0-
04	8420 X	4238	-0-	-4182	-0-	4238	3			N	-0-				-0-
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-				-0-
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-				-0-
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-				-0-
*08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 - 3023	
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 - 3300	
03		1550 N	1357	-0-	-193	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
04		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
08		1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2	N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2805 - 3325	
03		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	-0-		-0-
04		7380 X	5424	-0-	-1956	-0-	5424	2	N	-0-		-0-
05		7626 X	5101	-0-	-2525	-0-	5101	2	N	-0-		-0-
06		6480 X	4923	-0-	-1557	-0-	4923	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	4756	-0-	-855	-0-	4756	2	N	-0-		-0-
08		5611 X	2932	-0-	-2679	-0-	2932	2	N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3287	
03		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	-0-		-0-
04		5790 X	4821	-0-	-969	-0-	4821	2	N	-0-		-0-
05		5983 X	4517	-0-	-1466	-0-	4517	2	N	-0-		-0-
06		5790 X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2	N	-0-		-0-
07		4991 X	4181	-0-	-810	-0-	4181	2	N	-0-		-0-
08		4991 X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2	N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 - 3214	
03		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			N	-0-		-0-
04		6510 X	4980	-0-	-1530	-0-	4980	2	N	-0-		-0-
05		6727 X	4665	-0-	-2062	-0-	4665	2	N	-0-		-0-
06		5880 X	4870	-0-	-1010	-0-	4870	2	N	-0-		-0-
07		5146 X	4153	-0-	-993	-0-	4153	2	N	-0-		-0-
08		5146 X	2744	-0-	-2402	-0-	2744	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 - 3216	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4092 X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3	N	-0-		-0-	
04	3960 X	3954	-0-	-6	-0-	3954	3	N	-0-		-0-	
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3	N	-0-		-0-	
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		-0-	

STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 - 3450	
03	3689 X	2825	-0-	-864	-0-	2825	3	N	-0-		-0-	
04	3570 X	2858	-0-	-712	-0-	2858	2	N	-0-		-0-	
05	3410 X	2811	-0-	-599	-0-	2811	2	N	-0-		-0-	
06	3060 X	2773	-0-	-287	-0-	2773	2	N	-0-		-0-	
07	2945 X	2811	-0-	-134	-0-	2811	2	N	-0-		-0-	
08	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058	2	N	-0-		-0-	

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 - 3107	
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3	N	-0-		-0-	
04	3660 X	2553	-0-	-1107	-0-	2553	2	N	-0-		-0-	
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		-0-	
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-		-0-	
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		-0-	
08	4402 X	2223	-0-	-2179	-0-	2223	2	N	-0-		-0-	

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 - 3117	
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3	N	-0-		-0-	
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-		-0-	
05	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2	N	-0-		-0-	
06	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023	2	N	-0-		-0-	
07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-		-0-	
08	4278 X	2604	-0-	-1674	-0-	2604	2	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-	
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-	

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082	
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-		-0-	
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3	N	-0-		-0-	
05	4402 X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3	N	-0-		-0-	
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		-0-	

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 - 3326	
03	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-			N	-0-		-0-	
04	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	-0-		-0-	
05	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ETHELBYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	4148	-0-	4148	4148	2		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	4753	-0-	4753	8901	2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	4148	-0-	4148	13049	2		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	279	-0-	279	13328	2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13328			N	-0-		-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3		N	-0-	-0-
04		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-	-0-
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-	-0-
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-	-0-
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-	-0-
08		3689 X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2		N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800
03		4185 X	3994	-0-	-191	-0-	835	1	3159	3	N	-0-
04		4050 X	3778	-0-	-272	-0-	805	1	2973	3	N	-0-
05		3906 X	3850	-0-	-56	-0-	794	1	3056	3	N	-0-
06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	808	1	3004	3	N	-0-
*07		3999 X	3915	-0-	-84	-0-	838	1	3077	3	N	-0-
*08		3999 X	3860	-0-	-139	-0-	837	1	3024	3	N	-0-

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951
03		3410 X	2408	-0-	-1002	-0-	2408	3		N	-0-	-0-
04		3300 X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2		N	-0-	-0-
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-	-0-
06		3060 X	2692	-0-	-368	-0-	2692	2		N	-0-	-0-
07		3193 X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2		N	-0-	-0-
08		3193 X	1426	-0-	-1767	-0-	1426	2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100
03		2697 N	2618	-0-	-79	-0-	336	1	2282	3	N	-0-
04		2670 N	2625	-0-	-45	-0-	360	1	2265	3	N	-0-
05		2635 N	2593	-0-	-42	-0-	372	1	2221	3	N	-0-
06		2520 N	2337	-0-	-183	-0-	328	1	2009	3	N	-0-
*07		2728 N	2251	-0-	-477	-0-	295	1	1956	3	N	-0-
*08		2604 N	2326	-0-	-278	-0-	321	1	2005	3	N	-0-

SNEED -C-		WELL #:		29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909
03		3410 X	3001	-0-	-409	-0-	821	1	2181	3	N	-0-
04		3000 X	2520	-0-	-480	-0-	713	1	1808	3	N	-0-
05		3379 X	2739	-0-	-640	-0-	823	1	1916	3	N	-0-
06		3270 X	2618	-0-	-652	-0-	810	1	1808	3	N	-0-
*07		3379 X	2608	-0-	-771	-0-	830	1	1778	3	N	-0-
*08		3007 X	2568	-0-	-439	-0-	833	1	1736	3	N	-0-

VENT		WELL #:		4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025
03		3410 X	2215	-0-	-1195	-0-	2215	3		N	-0-	-0-
04		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	3166	3		N	-0-	-0-
05		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3		N	-0-	-0-
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-				N	NO RPT	-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT	-0-
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3	N	-0-			-0-
04	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2987	-0-	-299	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2528	-0-	-652	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	2355	-0-	-931	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	1254	-0-	-1939	-0-	1254	2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 - 3203
03	5704 X	4967	-0-	-737	-0-	837	1	4130	3	N	-0-	-0-
04	5190 X	4695	-0-	-495	-0-	786	1	3909	3	N	-0-	-0-
05	5208 X	4172	-0-	-1036	-0-	739	1	3433	3	N	-0-	-0-
06	4890 X	4233	-0-	-657	-0-	791	1	3442	3	N	-0-	-0-
*07	5053 X	4204	-0-	-849	-0-	776	1	3428	3	N	-0-	-0-
*08	4960 X	4339	-0-	-621	-0-	837	1	3502	3	N	-0-	-0-

EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2124 - 2823
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	6095	-0-	-445	-0-	6095	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	5958	-0-	-582	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6111	-0-	-337	-0-	6111	2	N	-0-			-0-
08	6448 X	5408	-0-	-1040	-0-	5408	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2125 - 2847
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3866	-0-	-394	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
08	4247 X	3589	-0-	-658	-0-	3589	2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2399 - 2863
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
04	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
05	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
*08	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	2326	3	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 2770 - 2872
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3750 X	2145	-0-	-1605	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
05	3875 X	1903	-0-	-1972	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
06	3750 X	2052	-0-	-1698	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
*07	3875 X	2312	-0-	-1563	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
*08	3875 X	2011	-0-	-1864	-0-	2011	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		3000 X	2156	-0-	-844	-0-	2156	3			N	-0-		-0-	
05		3100 X	3016	-0-	-84	-0-	3016	3			N	-0-		-0-	
06		3000 X	2889	-0-	-111	-0-	2889	3			N	-0-		-0-	
*07		3100 X	2977	-0-	-123	-0-	2977	3			N	-0-		-0-	
*08		3100 X	2201	-0-	-899	-0-	2201	3			N	-0-		-0-	

SNEED -C-															
WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070															
03		0 W	3951	-0-	3951	9730	829	1	3122	3	N	-0-		-0-	
04		0 W	2858	-0-	2858	12588	577	1	2281	3	N	-0-		-0-	
05		0 W	4030	-0-	4030	16618	815	1	3215	3	N	-0-		-0-	
06		0 W	3437	-0-	3437	20055	810	1	2627	3	N	-0-		-0-	
*07		0 W	3098	-0-	3098	23153	681	1	2417	3	N	-0-		-0-	
*08		0 W	3274	-0-	3274	26427	785	1	2489	3	N	-0-		-0-	

SNEED															
WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968															
03		12245 X	1887	-0-	-10358	-0-	1887	3			N	-0-		-0-	
04		11850 X	2305	-0-	-9545	-0-	342	1	1963	3	N	-0-		-0-	
05		12245 X	2232	-0-	-10013	-0-	361	1	1871	3	N	-0-		-0-	
06		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	330	1	1598	3	N	-0-		-0-	
*07		2387 X	1779	-0-	-608	-0-	337	1	1442	3	N	-0-		-0-	
*08		2387 X	1872	-0-	-515	-0-	372	1	1500	3	N	-0-		-0-	

SNEED -C-															
WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769															
03		6200 X	3019	-0-	-3181	-0-	3019	3			N	-0-		-0-	
04		6000 X	3338	-0-	-2662	-0-	3338	3			N	-0-		-0-	
05		6200 X	3969	-0-	-2231	-0-	3969	3			N	-0-		-0-	
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-		-0-	
*07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-		-0-	
*08		3968 X	3885	-0-	-83	-0-	3885	3			N	-0-		-0-	

MASTERSON															
WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874															
03		18616 X	3697	-0-	-14919	-0-	3697	2			N	-0-		-0-	
04		5700 X	3627	-0-	-2073	-0-	3627	2			N	-0-		-0-	
05		5890 X	3196	-0-	-2694	-0-	3196	2			N	-0-		-0-	
06		5700 X	2801	-0-	-2899	-0-	2801	2			N	-0-		-0-	
07		5890 X	3564	-0-	-2326	-0-	3564	2			N	-0-		-0-	
08		3751 X	3247	-0-	-504	-0-	3247	2			N	-0-		-0-	

MASTERSON															
WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881															
03		1643 X	346	-0-	-1297	-0-	346	2			N	-0-		-0-	
04		1590 X	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-		-0-	
05		1643 N	330	-0-	-1313	-0-	330	2			N	-0-		-0-	
06		1590 N	434	-0-	-1156	-0-	434	2			N	-0-		-0-	
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		-0-	
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-	

MASTERSON															
WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854															
03		1240 X	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-		-0-	
04		1200 X	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-		-0-	
05		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-		-0-	
06		1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-		-0-	
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-		-0-	
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
MASTERSON //CONT.// 760218													
MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03		16338 X	1479	-0-	-14859	-0-		1479	2		N	-0-	
04		7140 X	1686	-0-	-5454	-0-		1686	2		N	-0-	
05		7378 X	1924	-0-	-5454	-0-		1924	2		N	-0-	
06		7140 X	1827	-0-	-5313	-0-		1827	2		N	-0-	
07		7378 X	1763	-0-	-5615	-0-		1763	2		N	-0-	
08		1922 X	1843	-0-	-79	-0-		1843	2		N	-0-	

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818													
03		3286 X	1887	-0-	-1399	-0-		1887	2		N	-0-	
04		3180 X	2004	-0-	-1176	-0-		2004	2		N	-0-	
05		3286 X	2290	-0-	-996	-0-		2290	2		N	-0-	
06		3180 X	1920	-0-	-1260	-0-		1920	2		N	-0-	
07		2077 X	1944	-0-	-133	-0-		1944	2		N	-0-	
08		2294 X	1979	-0-	-315	-0-		1979	2		N	-0-	

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758													
03		10230 X	3507	-0-	-6723	-0-		3507	2		N	-0-	
04		9900 X	3276	-0-	-6624	-0-		3276	2		N	-0-	
05		10230 X	3419	-0-	-6811	-0-		3419	2		N	-0-	
06		9900 X	3209	-0-	-6691	-0-		3209	2		N	-0-	
07		3503 X	3249	-0-	-254	-0-		3249	2		N	-0-	
08		3503 X	2993	-0-	-510	-0-		2993	2		N	-0-	

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708													
03		20491 X	2407	-0-	-18084	-0-		2407	2		N	-0-	
04		6420 X	1960	-0-	-4460	-0-		1960	2		N	-0-	
05		6634 X	2019	-0-	-4615	-0-		2019	2		N	-0-	
06		6420 X	1833	-0-	-4587	-0-		1833	2		N	-0-	
07		6634 X	1908	-0-	-4726	-0-		1908	2		N	-0-	
08		2418 X	1782	-0-	-636	-0-		1782	2		N	-0-	

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119													
03		2637 X	651	-0-	-1986	-0-		651	2		N	-0-	
04		1530 X	622	-0-	-908	-0-		622	2		N	-0-	
05		1581 X	739	-0-	-842	-0-		739	2		N	-0-	
06		1530 X	653	-0-	-877	-0-		653	2		N	-0-	
07		1581 N	683	-0-	-898	-0-		683	2		N	-0-	
08		744 N	728	-0-	-16	-0-		728	2		N	-0-	

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181													
03		0	1875	-0-	1875	10722		1875	2		N	-0-	
04		12387 X	1665	-0-	-10722	-0-		1665	2		N	-0-	
05		5053 X	1845	-0-	-3208	-0-		1845	2		N	-0-	
06		4890 X	1576	-0-	-3314	-0-		1576	2		N	-0-	
07		5053 X	1773	-0-	-3280	-0-		1773	2		N	-0-	
08		5053 X	1737	-0-	-3316	-0-		1737	2		N	-0-	

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841													
03		0	4157	-0-	4157	44040		4157	3		N	-0-	
04		47697 X	3657	-0-	-44040	-0-		500	1	3157	3	N	-0-
05		15500 X	3869	-0-	-11631	-0-		589	1	3280	3	N	-0-
06		15000 X	3628	-0-	-11372	-0-		570	1	3058	3	N	-0-
*07		15500 X	3606	-0-	-11894	-0-		590	1	3016	3	N	-0-
*08		15500 X	3538	-0-	-11962	-0-		589	1	2949	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P		WELL #:		199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0	2417	-0-	2417	22542	2417	2	N	-0-			-0-
04		24447 X	1905	-0-	-22542	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
05		6944 X	3201	-0-	-3743	-0-	3201	2	N	-0-			-0-
06		6720 X	3148	-0-	-3572	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	3325	-0-	-3619	-0-	3325	2	N	-0-			-0-
08		6944 X	3641	-0-	-3303	-0-	3641	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911	
03		0	6061	-0-	6061	65203	6061	3	N	-0-			-0-
04		71263 X	6060	-0-	-65203	-0-	810	1	N	-0-	5250	3	-0-
05		16430 X	5943	-0-	-10487	-0-	763	1	N	-0-	5181	3	-0-
06		15900 X	5958	-0-	-9942	-0-	783	1	N	-0-	5175	3	-0-
*07		16430 X	5882	-0-	-10548	-0-	798	1	N	-0-	5084	3	-0-
*08		16430 X	5770	-0-	-10660	-0-	822	1	N	-0-	4949	3	-0-

MASTERSON		WELL #:		95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2085 - 2913	
03		0	116	-0-	116	438	116	2	N	-0-			-0-
04		553 X	115	-0-	-438	-0-	115	2	N	-0-			-0-
05		496 X	124	-0-	-372	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06		480 X	122	-0-	-358	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07		496 X	113	-0-	-383	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08		496 N	118	-0-	-378	-0-	118	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		95C	RRCID ->	289122	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	1681	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2020													

BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF.	2182 - 2766	
03		0	12833	-0-	12833	15926	12833	2	N	-0-			-0-
04		25031 X	9105	-0-	-15926	-0-	9105	2	N	-0-			-0-
05		27280 X	7291	-0-	-19989	-0-	7291	2	N	-0-			-0-
06		26400 X	5939	-0-	-20461	-0-	5939	2	N	-0-			-0-
07		27280 X	5423	-0-	-21857	-0-	5423	2	N	-0-			-0-
08		27280 X	4977	-0-	-22303	-0-	4977	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151	
03		0	2655	-0-	2655	29886	2655	2	N	-0-			-0-
04		32601 X	2715	-0-	-29886	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
05		7471 X	2596	-0-	-4875	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
06		7230 X	2289	-0-	-4941	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
07		7471 X	2632	-0-	-4839	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
08		7471 X	2684	-0-	-4787	-0-	2684	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705	
03		0	3292	-0-	3292	25376	3292	2	N	-0-			-0-
04		0	2972	-0-	2972	28348	2972	2	N	-0-			-0-
05		31499 X	3151	-0-	-28348	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	2943	-0-	-2697	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
07		5828 X	3119	-0-	-2709	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
08		5828 X	2939	-0-	-2889	-0-	2939	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	1740	-0-	1740	9592	1740	2			N	-0-			-0-
04	0	1590	-0-	1590	11182	1590	2			N	-0-			-0-
05	0	1641	-0-	1641	12823	1641	2			N	-0-			-0-
06	14330 X	1507	-0-	-12823	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
07	6417 X	1571	-0-	-4846	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
08	6417 X	1473	-0-	-4944	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	1324	-0-	1324	1324	1324	2			N	-0-			-0-
05	0	1732	-0-	1732	3056	1732	2			N	-0-			-0-
06	4788 X	1732	-0-	-3056	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	1724	-0-	-1066	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	1638	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 -	2722		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	4736	-0-	4736	4736	4736	2			N	-0-			-0-
05	0	4169	-0-	4169	8905	4169	2			N	-0-			-0-
06	11880 X	2975	-0-	-8905	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
07	8525 X	2349	-0-	-6176	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
08	8525 X	2693	-0-	-5832	-0-	2693	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 -	2891		
03	0	1799	-0-	1799	16155	1799	2			N	-0-			-0-
04	0	1667	-0-	1667	17822	1667	2			N	-0-			-0-
05	0	1717	-0-	1717	19539	1717	2			N	-0-			-0-
06	21159 X	1620	-0-	-19539	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
07	10819 X	1703	-0-	-9116	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
08	10819 X	1622	-0-	-9197	-0-	1622	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 -	2884		
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		WELL #:		828720 101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 -	3080		
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
07	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
*08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SULLIVAN - WELLS		//CONT.//		828720							
FEE, SULLIVAN		WELL #:		102	RRCID ->	282492	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2813 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	2821 X	2732	-0-	-89	-0-	2732	2	N	-0-		-0-
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2767	-0-	-54	-0-	2767	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2299	-0-	-646	-0-	2299	2	N	-0-		-0-

TBH, LLC				840296							
FEE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		-0-
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		-0-
*08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546							
HAYDEN		WELL #:		1A	RRCID ->	128867	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2652 - 3408
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
04	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-		-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
*08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606							
JOHNSON, E. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	025294	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
06	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
*07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
*08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2212 - 2750
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
04	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		-0-
06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
*07	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.// 68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
		//CONT.// 865980														
		WELL #: 1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	-1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH ARLIE		WELL #: 2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 3673	PERF. 3505	-		3676							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2700	-		2900							
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE		WELL #: 3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3510	-		3675							
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

MARVIN		WELL #: 2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	-		3200							
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

THATEN		WELL #: 2	RRCID -> 217368	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 3338	-		3577							
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DALE		WELL #: 2	RRCID -> 217373	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3326	-		3620							
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MASS		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
06	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
*08	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-

LOVE				WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550		
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
04	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
05	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
*08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-

MARNI				WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658		
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*08	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-

REUTER				WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100		
03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			-0-
04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
*08	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100		
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
05	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
*08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-

RAY				WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100		
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WW				WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALF		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3234 - 3500					
03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
07	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
*08	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035	COMPL. DATE 01/10/2010	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2518 - 2910					
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			-0-
04	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
05	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
*08	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3030 - 3260					
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
07	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
*08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3286 - 3550					
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
06	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042 - 3400					
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
*08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2808 - 3200					
03	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
05	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
07	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
*08	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2958 - 3300					
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
06	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
07	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
*08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BRI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
		//CONT.// 865980												
		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 -	3600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 -	3043		
03	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			-0-
06	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
*08	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-

MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 -	3275		
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
*08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-

CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3463 -	3610		
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
05	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-

INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3295 -	3550		
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*08	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 -	3500		
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
04	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
*08	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 -	3500		
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
*08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
INA		//CONT.// 865980		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
04	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
05	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
07	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

CC AMIS		WELL #: 2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2749 - 3100			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160			
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*08	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250			
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842 - 3210			
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
05	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
*08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028 - 3400			
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	713 N	164	-0-	-549	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	713 N	261	-0-	-452	-0-	261	3		N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2837 - 3250			
03	1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1854	-0-	-366	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	878	-0-	-412	-0-	878	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1475	-0-	-354	-0-	1475	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PITTMAN		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
		//CONT.// 865980													
		WELL #: 1R		RRCID -> 280923		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2800 - 3140					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2914 X	2277	-0-	-637	-0-	2277	3			N	-0-			-0-	
04	2820 X	2721	-0-	-99	-0-	2721	3			N	-0-			-0-	
05	2914 X	1586	-0-	-1328	-0-	1586	3			N	-0-			-0-	
06	2760 X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-			-0-	
07	2821 X	2582	-0-	-239	-0-	2582	3			N	-0-			-0-	
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	3			N	-0-			-0-	

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570						TOTAL DEPTH 2955			PERF. N/A				
		WELL #: 1		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956									
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-	
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-	
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-	
*08	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-	

TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.		867572						TOTAL DEPTH 3256			PERF. 2708 - 2850				
		WELL #: 9		RRCID -> 041318		COMPL. DATE 02/15/1966									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TRYMA OPERATING WHITTENBURG		872142						TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				
		WELL #: 1		RRCID -> 024581		COMPL. DATE 01/12/1984									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JOHNSON				WELL #: K 1		RRCID -> 024593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JOHNSON				WELL #: 1		RRCID -> 024611		COMPL. DATE 07/12/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-	
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-	
05	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-	
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
07	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
*08	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GARLAND												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
06	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
*08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931											
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-		506	2		N	-0-				-0-
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-		601	2		N	-0-				-0-
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-				-0-
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-		566	2		N	-0-				-0-
07	479 X	479	-0-	-0-	-0-		479	2		N	-0-				-0-
*08	606 X	606	-0-	-0-	-0-		606	2		N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-		823	2		N	-0-				-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-				-0-
05	495 X	495	-0-	-0-	-0-		495	2		N	-0-				-0-
06	904 X	904	-0-	-0-	-0-		904	2		N	-0-				-0-
07	821 X	821	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-				-0-
*08	897 X	897	-0-	-0-	-0-		897	2		N	-0-				-0-

BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 - 2438				
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-				-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-				-0-
05	272 X	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-				-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-		600	2		N	-0-				-0-
07	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385	2		N	-0-				-0-
*08	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327	2		N	-0-				-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364				
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545	2		N	-0-				-0-
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-		505	2		N	-0-				-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				-0-
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-		885	2		N	-0-				-0-
07	688 X	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-				-0-
*08	852 X	852	-0-	-0-	-0-		852	2		N	-0-				-0-

SNEED "F"		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336				
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-				-0-
04	336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-				-0-
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-				-0-
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-				-0-
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-				-0-
*08	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568	2		N	-0-				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		HARLAN		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864			
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821								
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760		
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
*08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN				WELL #: 2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468			
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//	925821									
BARRETT		WELL #:	1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			15
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			15
05	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			15
06	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			15
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			15
*08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:	4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829		
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
*08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-

DREY		WELL #:	2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502		
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
07	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:	930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824		
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
*08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH MCCONNELL, J. C.		WELL #:	932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:	4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834		
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY FEE -244-		//CONT.//	68831 001 935428	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 - 2975	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A	
03	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
07	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
				WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2895 - 2992	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAR L PRODUCERS 049748
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
07	434 N	432	-0-	-2	B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA			496774								
SANFORD UNIT -K-			WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771								
PARAMOUNT-SANFORD			WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
AGUA DULCE-SANFORD			WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324								
DUNNE			WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217	N	185	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
04	210	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	180	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	94	N	94	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-			WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY			638486									
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		129 N	104	-0-	-25 B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
04		330 N	210	-0-	-120 B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
*08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		218 N	89	-0-	-129 B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
06		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*08		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-
08		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		109 N	4	-0-	-105 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08		114 N	3	-0-	-111 B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #:	4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		-0-
05		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
06		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
07		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3	N	-0-		-0-
*08		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
04		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
05		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
06		120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
07		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SANFORD -A-												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
04		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
07		279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
08		145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLINTON-SANFORD												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
04		180 N	18	-0-	-162 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
05		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
06		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
07		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
*08		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLINTON-SANFORD -C-												
		WELL #:	C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
05		124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
07		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
*08		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BARNES-STATE												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	
04		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	
06		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
07		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
08		296 N	245	-0-	-51 B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
JOHNSON TRACT 4		WELL #:	1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 - 1758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

JOHNSON TRACT 3												
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682	

PETRO-SMITH OPERATING LLC												
MASTERSON, M.		WELL #:	660313 1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF.	1495 - 1510	

POLARIS OPERATING, LLC												
THOMPSON		WELL #:	668978 13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1920 - 1980	

PONDEROSA TX OPERATING LLC												
JAMESON		WELL #:	670097 2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF.	1693 - 1903	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097								
BOST		WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
08		91 N	NO RPT	-0-	-91 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE UNIT -A-											
		WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE -A-											
		WELL #:	62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -EB-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
04		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
05		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
06		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
*07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
08		252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RABCO ENERGY			687738									
HUMPHRYS			WELL #:	1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RIGSBY												
			WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS -HH-												
			WELL #:	2	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1570 - 1630	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RIO PETROLEUM, INC.												
			712840									
JOHNSON			WELL #:	102 A	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1584 - 1630	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
04	330 N	304	-0-	-26	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
			760218									
DEAHL, C. E.			WELL #:	1R	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1772 - 1992	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1033	2	28	9	N	25
04	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	966	2	20	9	N	18
05	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	937	2	18	9	N	16
06	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	802	2	12	9	N	11
07	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	18	9	N	16
*08	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	875	2	12	9	N	11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463 - 1513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
08	119 N	81	-0-	-38 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-		-0-
05	730 N	711	-0-	-19 B	-0-	711 2	N	-0-		-0-
06	810 N	697	-0-	-113 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
*08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
08	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
05	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
06	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
07	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: 8R		RRCID -> 027060		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2	N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-
04	1080 N	1035	-0-	-45	B	-0-	1035	2	N	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	N	-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	N	-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9	B	-0-	1076	2	N	-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2	N	-0-
07	496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473	2	N	-0-
08	496 N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2	N	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-
08	124 N	56	-0-	-68	B	-0-	56	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
04		180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
05		186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-
06		180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	2	N	-0-	-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUNAWAY												
		WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	1567 - 1794	

*01		62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		15 N	7	-0-	-8	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-	-0-
07		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1662 - 1872	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2	N	-0-	-0-
04		960 N	839	-0-	-121	B	-0-	839	2	N	-0-	-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2	N	-0-	-0-
06		870 N	832	-0-	-38	B	-0-	832	2	N	-0-	-0-
07		868 N	841	-0-	-27	B	-0-	841	2	N	-0-	-0-
*08		859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF.	1620 - 1837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-	-0-	
04		338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
05		465 N	398	-0-	-67	B	-0-	398 2	N	-0-	-0-	
06		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-	
07		373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
*08		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931 2	N	-0-	-0-	
04		900 N	899	-0-	-1	B	-0-	899 2	N	-0-	-0-	
05		929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929 2	N	-0-	-0-	
06		900 N	898	-0-	-2	B	-0-	898 2	N	-0-	-0-	
07		930 N	915	-0-	-15	B	-0-	915 2	N	-0-	-0-	
*08		896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2	N	-0-	-0-	
04		602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
05		638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2	N	-0-	-0-	
06		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 2	N	-0-	-0-	
07		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-	-0-	
08		651 N	628	-0-	-23	B	-0-	628 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
04		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 2	N	-0-	-0-	
05		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-	-0-	
06		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-	-0-	
07		434 N	397	-0-	-37	B	-0-	397 2	N	-0-	-0-	
08		434 N	403	-0-	-31	B	-0-	403 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 2	N	-0-	-0-	
04		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2	N	-0-	-0-	
05		547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-	-0-	
06		537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	N	-0-	-0-	
07		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 2	N	-0-	-0-	
08		558 N	523	-0-	-35	B	-0-	523 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1604 - 1778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
04		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
07		0 N	112	-0-	112 B	112	112 2	N	-0-		-0-
08		0 N	140	-0-	140 B	252	140 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 252											

MASTERTSON											
WELL #:											
B 87R											
RRCID ->											
027090											
COMPL. DATE											
09/29/1960											
TOTAL DEPTH											
3095											
PERF.											
1468 - 1668											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
04		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07		0 N	261	-0-	261 B	261	261 2	N	-0-		-0-
08		0 N	258	-0-	258 B	519	258 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 519											

MASTERTSON											
WELL #:											
B 92R											
RRCID ->											
027091											
COMPL. DATE											
09/25/1962											
TOTAL DEPTH											
N/A											
PERF.											
N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #:											
D 4R											
RRCID ->											
027092											
COMPL. DATE											
05/18/1962											
TOTAL DEPTH											
N/A											
PERF.											
N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
05		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
*08		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING											
WELL #:											
1R											
RRCID ->											
027094											
COMPL. DATE											
10/23/1961											
TOTAL DEPTH											
1975											
PERF.											
1715 - 1755											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
*08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	104 2	15 9	N	14	16 1	3
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	16	17 1	2
05		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	90 2	11 9	N	10	8 1	4
06		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	137 2	11 9	N	10	9 1	5
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	122 2	9 9	N	8	7 1	6
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	4	7 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2		N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
*01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	125 2	2 9	N	2	1 1	1
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-			N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	115 2	1 9	N	1	2 1	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	3	2 1	1
05		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62 2	1 9	N	1	2 1	-0-
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	233 2	2 9	N	2	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 1	1
*08		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 123R		RRCID -> 027120		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	116 2	2 9	N	2	2 1	1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	3	3 1	1
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	70 2	1 9	N	1	2 1	-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	295 2	2 9	N	2	1 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	2 1	1
*08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	177 2	1 9	N	1	2 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	1	3 1	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1760 2	7 9	N	6	1 1	5
07	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2472 2	30 9	N	27	19 1	13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	25	31 1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	1	6 1	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	346 2	3 9	N	3		3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	4 1	3
*08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	454 2	3 9	N	3	4 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
*09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	385 2	7 9	N	6	3 1	5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5	7 1	3
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	87 2	11 9	N	10	10 1	3
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	787 2	9 9	N	8	7 1	4
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	330 2	6 9	N	5	7 1	2
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	9	6 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	5 1	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

READ		WELL #: 3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 2239		PERF. 1935 - 1962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 1		-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	127 2	2 9	N	2	1 1		1
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-	1 1		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	66 2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	1	1 1		-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	37 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	159 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	1 1		1
*08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON, CART		WELL #: 101		RRCID -> 027137		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1629 - 1660		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEA, H. I.		WELL #: 101		RRCID -> 027138		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1575 - 1614		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07	465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #: 101		RRCID -> 027139		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 1869		PERF. 1575 - 1663		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #: 110		RRCID -> 027141		COMPL. DATE 01/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1588 - 1606		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	563	-0-	-67 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
07	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1636 - 1818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820 PERF. 1529 - 1586	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. 1771 - 1823	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. 1725 - 1766	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-	-0-
05	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785 PERF. 1672 - 1739	

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	656 2	15 9	N	14	13 1	5
10		651 N	37	-0-	-614 B	-0-	23 2	14 9	N	13	14 1	4
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	306 2	17 9	N	15	16 1	3
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	369 2	11 9	N	10	12 1	1
01		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	447 2	30 9	N	27	25 1	3
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1182 2	28 9	N	25	22 1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	450 2	33 9	N	30	28 1	8
04		630 N	501	-0-	-129 B	-0-	473 2	28 9	N	25	27 1	6
05		651 N	476	-0-	-175 B	-0-	441 2	35 9	N	32	30 1	8
06		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	522 2	21 9	N	19	16 1	11
07		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	507 2	18 9	N	16	24 1	3
*08		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	508 2	15 9	N	14	11 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	220 2	17 9	N	15	14 1	4
04		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	222 2	13 9	N	12	13 1	3
05		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	190 2	8 9	N	7	7 1	3
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	225 2	10 9	N	9	7 1	5
07		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	222 2	7 9	N	6	10 1	1
*08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	216 2	8 9	N	7	5 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	209 2	6 9	N	5	6 1	-0-
04		240 N	197	-0-	-43 B	-0-	191 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05		176 N	118	-0-	-58 B	-0-	116 2	2 9	N	2	2 1	-0-
06		210 N	118	-0-	-92 B	-0-	116 2	2 9	N	2	1 1	1
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-	153 2	2 9	N	2	2 1	1
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	1	2 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 2	N	-0-	1
04		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	439 2	N	1	2
05		683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2	N	-0-	2
06		630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 2	N	-0-	2
07		663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-	2
08		682 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-682 2	N	-0-	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -100											
03		411 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-	1
04		390 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-390 2	N	-0-	1
05		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-	1
06		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-	1
07		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	1
08		403 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-403 2	N	-0-	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BOST -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
04		210 N	143	-0-	-67	B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
05		162 N	129	-0-	-33	B	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
06		150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
*07		155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
*08		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892 3	N	-0-	-0-	
04		870 N	831	-0-	-39	B	-0-	831 3	N	-0-	-0-	
05		845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845 3	N	-0-	-0-	
06		797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797 3	N	-0-	-0-	
*07		868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839 3	N	-0-	-0-	
*08		827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560	- 1766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
04		480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
*07		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
*08		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668	- 1683	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349	- 1526	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	- 2031	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	- 1787	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
04		150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
*08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 - 1797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -K-		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378 - 1546		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710 - 1900		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661 - 1683		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04		180 N	109	-0-	-71	B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
06		210 N	89	-0-	-121	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*07		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
*08		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF. 1553 - 1583		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05		217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
06		180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
*07		217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*08		217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1613 - 1656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	665	-0-	-145	B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
05	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 3	N	-0-	-0-	
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
*07	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903 3	N	-0-	-0-	
*08	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF. 1713 - 1926	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
04	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-	-0-	
*07	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
*08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE WRIGHT -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	595	-0-	-35	B	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
05	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 3	N	-0-	-0-	
06	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685 3	N	-0-	-0-	
*07	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3	N	-0-	-0-	
*08	651 N	543	-0-	-108	B	-0-	543 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS FEE		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
EVELYN		WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812 PERF. 1530 - 1748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
04		540 N	343	-0-	-197 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUCKABY		WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035 PERF. 1759 - 1830			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGERTON -E-		WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130 PERF. 1735 - 1946			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
04		390 N	259	-0-	-131 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -AC-		WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982 PERF. 1606 - 1646			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
04		330 N	197	-0-	-133 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASATER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1736 - 1904			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
04		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LATIN		WELL #:	2	RRCID ->	027228	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1675 - 1776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
04	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POLLY		WELL #:	2	RRCID ->	027230	COMPL. DATE	01/17/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1689 - 1723	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RECORD, BESSIE		WELL #:	2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951 PERF. 1563 - 1799	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
04	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -F-		WELL #:	2	RRCID ->	027234	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1637 - 1711	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -J-		WELL #:	2	RRCID ->	027235	COMPL. DATE	08/27/1961	TOTAL DEPTH	1928 PERF. 1526 - 1629	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNOW, E. L.		WELL #:	7	RRCID ->	027236	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1522 - 1763		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1529 - 1574		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096 PERF. 1539 - 1575		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905 PERF. 1537 - 1581		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1036 - 1688		

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
04		390 N	245	-0-	-145 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILD BILL		WELL #:	3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1609 - 1638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	1482 - 1718
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZELL		WELL #:	5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1743 - 1798
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZELL		WELL #:	6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1784 - 1870
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZELL		WELL #:	8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	726	-0-	-384 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
05	793 N	-0-	-0-	-793 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
YAKE, WM. C		WELL #:	2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BYRD		WELL #:	1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BYRD, MINNIE		WELL #:	6	RRCID ->	031498	COMPL. DATE	07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 1891 - 2130		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
04		390 N	280	-0-	-110	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
05		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MIZEL-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
06		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1583 - 1768		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 2	N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
07		527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
*08		452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS FEE		WELL #:	4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS FEE		WELL #:	1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MERCHANT, IRA B.		WELL #:	1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-	-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF.	1534 - 1596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
04	720 N	651	-0-	-69	B	-0-	651 2	N	-0-		-0-
05	712 N	486	-0-	-226	B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
06	720 N	480	-0-	-240	B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
07	682 N	607	-0-	-75	B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
08	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNAWAY		WELL #:	1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1596 - 1612
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1882 - 2159
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	1611 - 1633
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
08	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	1636 - 1872
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-		-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2	N	-0-		-0-
05	620 N	608	-0-	-12	B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
06	600 N	580	-0-	-20	B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF.	1508 - 1548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2	N	-0-	-0-
04		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-	-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2	N	-0-	-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-	-0-
*08		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF.	1613 - 1648	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		269 N	-0-	-0-	-269	B	-0-			N	-0-	-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		496 N	440	-0-	-56	B	-0-	440	2	N	-0-	-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	1601 - 1669	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-	-0-
04		360 N	332	-0-	-28	B	-0-	332	2	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
07		341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2	N	-0-	-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1884 - 2116	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1824 - 2012	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
08		124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1448 - 1697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
06		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
08		217 N	48	-0-	-169 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1517 - 1661	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
04		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
07		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
*08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -C-		WELL #:	5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2118 - 2504	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-		-0-
04		60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	1	N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-		-0-
08		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KERMICLE		WELL #:	4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1896 - 2029	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	75	-0-	-390 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
05		584 N	-0-	-0-	-584 B	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEE		WELL #:	2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF.	1550 - 1620	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED -B-		WELL #:	12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
	04	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
	05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
	06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
	*07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
	*08	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED P		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
	04	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
	05	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
	06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-
	07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-		-0-
	08	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STATE -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
	04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
	05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
	06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
	*07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
	*08	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
	04	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
	05	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
	06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		-0-
	07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
	08	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
	04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
	05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
	06	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
	07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
	08	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1603 - 1797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-	-0-
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-	-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-	-0-
07		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-	-0-
08		434 N	204	-0-	-230 B	-0-	204 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1639 - 1657

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-	-0-
04		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 2		N	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -G-		WELL #:	3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1586 - 1598

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1351 2	68 9	N	62	60 1 4
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	48	44 1 8
05		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1359 2	43 9	N	39	34 1 13
06		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1939 2	33 9	N	30	39 1 4
07		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1174 2	24 9	N	22	17 1 9
08		328 N	-0-	-0-	-328 B	-0-			N	27	24 1 12
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF.	1604 - 1831

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
04		300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
07		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
*08		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #:	3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF.	1704 - 1892

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
JOHNSON		WELL #:	202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650 PERF. 1353 - 1368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON -C-										
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1661 - 1880	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	689	-0-	689 B	689	689 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 689										

MASTERSON -P-										
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158 PERF. 1788 - 1999	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON -Q-										
		WELL #:	1 R	RRCID ->	039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1653 - 1827	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS -D-										
		WELL #:	1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2192 - 2240	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	193	-0-	-148 B	-0-	193 2	N	-0-		1
04	600 N	148	-0-	-452 B	-0-	148 2	N	-0-		1
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		1
06	180 N	47	-0-	-133 B	-0-	47 2	N	-0-		1
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS -D-		WELL #:	2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 - 2152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID -> 041134	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	625 N		625	-0-	-0-	625 2		N	-0-	-0-
04	705 N		705	-0-	-0-	705 2		N	-0-	-0-
05	620 N		620	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-
06	600 N		562	-0-	-38 B	562 2		N	-0-	-0-
07	777 N		777	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-
08	620 N		438	-0-	-182 B	438 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID -> 041135	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1696 N		1696	-0-	-0-	1696 2		N	-0-	-0-
04	1642 N		1642	-0-	-0-	1642 2		N	-0-	-0-
05	1650 N		1650	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-
06	1660 N		1660	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	-0-
07	1705 N		1704	-0-	-1 B	1704 2		N	-0-	-0-
*08	1145 N		1145	-0-	-0-	1145 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MASTERSON		WELL #:	19 R	RRCID -> 041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	429 N		429	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
04	397 N		397	-0-	-0-	397 2		N	-0-	-0-
05	400 N		400	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-
06	420 N		384	-0-	-36 B	384 2		N	-0-	-0-
07	403 N		395	-0-	-8 B	395 2		N	-0-	-0-
*08	404 N		404	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MASTERSON		WELL #:	20 R	RRCID -> 041137	COMPL. DATE 09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	72 N		72	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
04	147 N		147	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
05	135 N		135	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
06	125 N		125	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
07	155 N		135	-0-	-20 B	135 2		N	-0-	-0-
*08	148 N		148	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
05		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
06		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
07		620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
08		620 N	542	-0-	-78 B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
04		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
07		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
*08		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-		-0-
05		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-		-0-
06		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-		-0-
07		899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895 2	N	-0-		-0-
*08		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD		WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	75	-0-	75 B	100	75 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	220	-0-	220 B	320	220 2	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	146	-0-	146 B	466	146 2	N	-0-		-0-
06		818 N	352	-0-	-466 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
*08		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062 PERF. 1763 - 1991			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
05		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
06		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
08		217 N	86	-0-	-131 B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
07		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
*08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
06		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
08		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
04		900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
05		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	N	-0-	-0-	
06		900 N	828	-0-	-72 B	-0-	828	2	N	-0-	-0-	
07		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2	N	-0-	-0-	
08		809 N	626	-0-	-183 B	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
04		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-	-0-	
05		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	N	-0-	-0-	
06		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-	-0-	
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-	-0-	
*08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
04		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
05		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
06		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
07		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
08		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-		-0-
04		930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 2	N	-0-		-0-
05		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2	N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-		-0-
07		961 N	907	-0-	-54 B	-0-	907 2	N	-0-		-0-
*08		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MASTERTSON												
WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-	-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-	-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-	-0-
08		434 N	272	-0-	-162	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-	-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
08		217 N	130	-0-	-87	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-
08		372 N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	
04		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	
05		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2	N	-0-	-0-	
06		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
07		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	
*08		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-	-0-	
05		589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
06		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
07		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
*08		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
05		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	
06		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2	N	-0-	-0-	
07		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
08		527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
04		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
05		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
06		510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
07		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
08		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906 PERF. 1577 - 1782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-		-0-
06	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
07	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
08	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955 PERF. 1656 - 1840	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804 PERF. 1523 - 1598	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1536 - 1870	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
04	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
05	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-		-0-
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898 PERF. 1548 - 1757	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-		-0-
04	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
05	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-		-0-
06	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-		-0-
07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-		-0-
*08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1686 - 1828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
04		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
05		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
06		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
*08		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132 PERF.	1802 - 1942		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2	N	-0-	-0-	
04		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	
05		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	
06		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
07		1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	
08		854 N	812	-0-	-42 B	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	1906 - 2106		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2	N	-0-	-0-	
04		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
05		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2	N	-0-	-0-	
06		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-	-0-	
07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
08		771 N	516	-0-	-255 B	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240 PERF.	1842 - 2044		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-	-0-	
04		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
06		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
07		620 N	495	-0-	-125 B	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
08		558 N	192	-0-	-366 B	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1770 - 1979		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
04		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-	-0-	
06		600 N	490	-0-	-110 B	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
07		589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
*08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
04		570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
05		589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
06		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-		-0-
07		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
08		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
07		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*08		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
05		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
08		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1843 - 2053	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
05		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-		-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-		-0-
08		713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 - 2132	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		-0-
04		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		-0-
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
06		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
*08		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-	
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
07		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
04		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
05		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-	-0-	
06		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
07		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-	-0-	
08		155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD											
		WELL #:	7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-	-0-	
04		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-	-0-	
05		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-	-0-	
06		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-	-0-	
07		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2	N	-0-	-0-	
08		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-	-0-	
04		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
05		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-	-0-	
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-	-0-	
*08		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-	-0-	
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-	-0-	
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-	-0-	
06		750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 2	N	-0-	-0-	
07		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-	-0-	
*08		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
07		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
08		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
04		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
04		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
06		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
07		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
*08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-		-0-
04		810 N	770	-0-	-40 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
05		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-		-0-
07		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
*08		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
04		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
06		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
*08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF.	1904 -	2113		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-		169	2		N	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-		187	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	188	-0-	188	B	188		188	2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	192	-0-	192	B	380		192	2		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	182	-0-	182	B	562		182	2		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	168	-0-	168	B	730		168	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				730											
*03	14B2 EXT	172	-0-	172	B	902		172	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	137	-0-	137	B	1039		137	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	165	-0-	165	B	1204		165	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	158	-0-	158	B	1362		158	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	170	-0-	170	B	1532		170	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	162	-0-	162	B	1694		162	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1694											

MASTERSON		WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1885 -	2094		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-		545	2		N	-0-			-0-
04	570 N	532	-0-	-38	B	-0-		532	2		N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-		564	2		N	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		559	2		N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-		584	2		N	-0-			-0-
08	558 N	456	-0-	-102	B	-0-		456	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

MASTERSON		WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	1322 -	1363		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-		99	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-		100	2		N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2		N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

MASTERSON		WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1854 -	1964		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-		122	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	B	-0-		110	2		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8	B	-0-		116	2		N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	B	-0-		113	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	B	-0-		116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	B	-0-		116	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

MASTERSON		WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1630 -	1653		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-		228	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		215	2		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-		219	2		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	B	-0-		208	2		N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	B	-0-		212	2		N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	B	-0-		211	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF.	1610 - 1789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2	N	-0-		-0-
04		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	2	N	-0-		-0-
05		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-
06		870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866	2	N	-0-		-0-
07		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
*08		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1365 - 1563	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2	N	-0-		-0-
05		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2	N	-0-		-0-
06		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-
07		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-		-0-
08		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1854 - 1964	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1530 - 1583	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	1672 - 1711	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
04		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
05		465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
06		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2	N	-0-		-0-
07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*08		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUBBERSTEDT		WELL #:	1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2018 - 2154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 1768 - 1804
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	393 N 393	-0-	-0-	B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
04	390 N 383	-0-	-7	B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
05	403 N 399	-0-	-4	B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
06	390 N 387	-0-	-3	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
07	403 N 400	-0-	-3	B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08	403 N 399	-0-	-4	B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF. 2056 - 2122
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	360 N 360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
04	411 N 411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05	388 N 388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
06	370 N 370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
07	403 N 366	-0-	-37	B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	403 N 272	-0-	-131	B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF. 0 - 1653
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1569 - 1700
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	1572 - 1670
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1631 - 1697
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 81R		RRCID -> 058325		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1291 - 1521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
07	10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #: 8R		RRCID -> 058326		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1520 - 1730	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2	N	-0-	-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
05	186 N	15	-0-	-171	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	2	N	-0-	-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	N	-0-	-0-
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 82R		RRCID -> 059586		COMPL. DATE 06/26/1974		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1868 - 2044	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 84R		RRCID -> 059782		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1664 - 1717	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-	-0-
04	480 N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2	N	-0-	-0-
05	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-	-0-
*08	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645		PERF. 1421 - 1454	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-	-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2	N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2	N	-0-	-0-
*08	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 2	N	-0-	-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445 2	N	-0-	-0-
08	465 N	339	-0-	-126	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398 2	N	-0-	-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
08	403 N	375	-0-	-28	B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 2	N	-0-	-0-
05	465 N	457	-0-	-8	B	-0-	457 2	N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 2	N	-0-	-0-
07	496 N	494	-0-	-2	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1585 - 1825
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-		304	2	N	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-		273	2	N	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-		279	2	N	-0-
06	300 N	282	-0-	-18	B	-0-		282	2	N	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-		306	2	N	-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-		297	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	1192 - 1385
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1725 - 1916
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-		673	2	N	-0-
04	690 N	647	-0-	-43	B	-0-		647	2	N	-0-
05	682 N	661	-0-	-21	B	-0-		661	2	N	-0-
06	660 N	641	-0-	-19	B	-0-		641	2	N	-0-
07	682 N	658	-0-	-24	B	-0-		658	2	N	-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-		654	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	1508 - 1647
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1469 - 1679
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-		944	2	N	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-		886	2	N	-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-		895	2	N	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-		842	2	N	-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-		864	2	N	-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-		855	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
05		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
06		450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08		403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1486 - 1688	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
*08		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JAMESON		WELL #:	1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1694 - 1929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		148 N	46	-0-	-102 B	-0-	44 2	2 9	N	2	2 1	1
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	2	2 1	1
05		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	51 2	2 9	N	2	2 1	1
06		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	157 2	1 9	N	1	1 1	1
07		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	147 2	2 9	N	2	2 1	1
*08		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	143 2	2 9	N	2	2 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF.	1475 - 1640	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
04		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-		-0-
05		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
06		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
07		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
*08		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P		WELL #:	9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1646 - 1741	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-		-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
*08		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

READ		WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF.	1291 - 1493	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-		-0-
04		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 2		N	-0-		-0-
05		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-
06		540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510 2		N	-0-		-0-
07		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*08		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	1552 - 1725	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
05		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
08		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF.	1463 - 1685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-
04		450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2	N	-0-	-0-
05		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-	-0-
*08		455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1507 - 1709	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF.	1565 - 1740	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2	N	-0-	-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-	-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2	N	-0-	-0-
06		840 N	763	-0-	-77	B	-0-	763	2	N	-0-	-0-
07		806 N	785	-0-	-21	B	-0-	785	2	N	-0-	-0-
*08		792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1201 - 1410	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P		WELL #:	11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF.	1405 - 1608	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
05		62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-	2 1	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	679	-0-	-401 B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
05	788 N	-0-	-0-	-788 B	-0-		N	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-		N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-		-0-
04	900 N	590	-0-	-310 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
05	730 N	-0-	-0-	-730 B	-0-		N	-0-		-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
INGERTON, W. H. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003 PERF. 1675 - 1760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04	300 N	196	-0-	-104 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215 PERF. 1467 - 1672	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05	54 N	-0-	-0-	-54 B	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -M-		WELL #:	1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905 PERF. 1618 - 1688	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -B-		WELL #:	17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855 PERF. 1554 - 1855	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*07	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*08	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REDCAVE -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001 PERF. 1610 - 1625	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
04	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS												
		WELL #:	87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	2	N	-0-	
04		1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	N	-0-	
05		1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	2	N	-0-	
06		1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	N	-0-	
07		1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	1824	2	N	-0-	
*08		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS												
		WELL #:	A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	
04		360 N	182	-0-	-178	B	-0-	182	2	N	-0-	
05		217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2	N	-0-	
06		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	
07		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	
*08		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE												
		WELL #:	5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2	N	-0-	
04		870 N	862	-0-	-8	B	-0-	862	2	N	-0-	
05		893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2	N	-0-	
06		877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2	N	-0-	
07		899 N	896	-0-	-3	B	-0-	896	2	N	-0-	
*08		890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FEE												
		WELL #:	6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2	N	-0-	
04		1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-	
05		1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2	N	-0-	
06		1290 N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	2	N	-0-	
07		1333 N	1293	-0-	-40	B	-0-	1293	2	N	-0-	
*08		1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FEE		WELL #:	7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1496 - 1729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 2	N	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 2	N	-0-	-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2	N	-0-	-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 2	N	-0-	-0-
*08	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GAGE		WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1867

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF. 2014 - 2219

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2031 - 2094

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF. 1498 - 1701

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 -	2142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRENT												
WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T. "A"												
WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J.T.												
WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-	N	-0-			-0-
04		600 N	540	-0-	-60	B	-0-	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*08		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
SNEED, J. T.		WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955 PERF. 1800 - 1828							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-					-0-
04		420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-					-0-
07		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
*08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED, J. T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966 PERF. 1595 - 1674							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-					-0-
04		390 N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-					-0-
07		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2		N	-0-					-0-
*08		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988 PERF. 1805 - 1818							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		882 N	-0-	-0-	-882 B	-0-				N	-0-					-0-
04		930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2		N	-0-					-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2		N	-0-					-0-
*08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED, J. T.		WELL #:	7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095 PERF. 1698 - 1771							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-					-0-
04		480 N	350	-0-	-130 B	-0-	350	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-					-0-
07		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-					-0-
*08		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS		WELL #:	91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343 PERF. 1976 - 2172							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-					-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
05		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-					-0-
06		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-					-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-					-0-
08		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	112	-0-	-415 B	-0-	109 2	3 9	N	3	6 1	2
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			N	10	7 1	5
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	94 2	3 9	N	3	6 1	2
06		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	896 2	7 9	N	6	4 1	4
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5	5 1	4
*08		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	467 2	3 9	N	3	5 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	1068	-0-	-42 B	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
*08		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
04		1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
07		0 N	1056	-0-	1056 B	1056	1056 2		N	-0-		-0-
08		0 N	1190	-0-	1190 B	2246	1190 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2246												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-		-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-		-0-
06		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2			N	-0-		-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-		-0-
08		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	65	-0-	-245 B	-0-	63 2	2 9		N	2	3 1	1
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	3	3 1	1
05		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	40 2	2 9		N	2	2 1	1
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	311 2	1 9		N	1	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 1	1
*08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	200 2	2 9		N	2	2 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	55	-0-	-131 B	-0-	53 2	2 9		N	2	4 1	1
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	2	2 1	1
05		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	35 2	2 9		N	2	2 1	1
06		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	356 2	2 9		N	2	1 1	2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	2 1	2
*08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2	1 9		N	1	1 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	137	-0-	-390 B	-0-	131 2	6 9		N	5	7 1	3
04		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	6	6 1	3
05		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	80 2	4 9		N	4	5 1	2
06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	530 2	3 9		N	3	2 1	3
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	2	3 1	2
*08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	318 2	2 9		N	2	3 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	44	-0-	-266 B	-0-	43 2	1 9		N	1	3 1	1
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	2	2 1	1
05		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	29 2	2 9		N	2	2 1	1
06		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	210 2	1 9		N	1	1 1	1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	1 1	1
*08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	104 2	1 9		N	1	1 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 96R		RRCID -> 165029		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1782 - 2038	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
08	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 118R		RRCID -> 165725		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1647 - 1892	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	B	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD		WELL #: 11R		RRCID -> 165727		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1818 - 2066	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
04	420 N	389	-0-	-31	B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JATEN		WELL #: 1RC		RRCID -> 165832		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2053 - 2082	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	77	-0-	-233	B	-0-	74 2	3 9	N	3	4 1
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	4	4 1
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	49 2	2 9	N	2	3 1
06	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	349 2	2 9	N	2	1 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1	2 1
*08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	171 2	2 9	N	2	2 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHILDERS		WELL #: 31RC		RRCID -> 165915		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2034 - 2090	
*09	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	882 2	18 9	N	16	6 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	18	21 1
11	3000 N	3254	-0-	254	B	254	3212 2	42 9	N	38	36 1
12	993 N	739	-0-	-254	B	-0-	730 2	9 9	N	8	15 1
01	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	228 2	6 9	N	5	8 1
02	341	-0-	-0-	-341	B	-341			N	7	5 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -341											
03	372 #	135	-0-	-237	B	-578	128 2	7 9	N	6	6 1
04	360 #	-0-	-0-	-360	B	-938			N	4	5 1
05	354	84	-0-	-270	B	-1208	80 2	4 9	N	4	5 1
06	240 #	575	-0-	335	B	-873	572 2	3 9	N	3	2 1
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-997			N	6	6 1
08	93 N	214	-0-	121	B	-876	214 2		N	-0-	2 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ		WELL #:		4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1738 -	1804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JATEN													
WELL #:		3RC		RRCID ->	168427		COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF.	2052 -	2089

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522													
03	558 #	452	-0-	-106	B	-628	435	2	17	9	N	15	25 1
04	540 #	-0-	-0-	-540	B	-1168					N	23	21 1
05	558 #	286	-0-	-272	B	-1440	271	2	15	9	N	14	18 1
06	540 #	1681	-0-	1141	B	-299	1670	2	11	9	N	10	8 1
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-764					N	2	8 1
08	279 N	-0-	-0-	-279	B	-764					N	2	1 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764													

JATEN													
WELL #:		4RC		RRCID ->	168428		COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1963 -	2027

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	192	-0-	-211	B	-0-	185	2	7	9	N	6	9 1
04	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	9	9 1
05	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	117	2	8	9	N	7	8 1
06	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	841	2	6	9	N	5	4 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	4 1
*08	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	393	2	4	9	N	4	4 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #:		127 R		RRCID ->	169677		COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1700 -	1910

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2			N	-0-	-0-
04	1260 N	1246	-0-	-14	B	-0-	1246	2			N	-0-	-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	1293	-0-	-9	B	-0-	1293	2			N	-0-	-0-
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #:		123 R		RRCID ->	169684		COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1658 -	1839

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-	-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2			N	-0-	-0-
*08	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1690 - 1936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	
04		1380 N	1365	-0-	-15 B	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	
05		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	
06		1350 N	1344	-0-	-6 B	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
07		1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	
*08		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1728 - 1924		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
05		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
08		279 N	83	-0-	-196 B	-0-	83	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF. 1614 - 1798		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
05		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2	N	-0-	-0-	
06		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	-0-	-0-	
08		744 N	378	-0-	-366 B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
04		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-	
06		360 N	217	-0-	-143 B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
07		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
*08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
04		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
05		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
06		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
07		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
08		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
05		76 N	76	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
*08		202 N	202	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUGHLIN		WELL #:	4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 414												
03		3100 N	3229	-0-	129 B	543	3229	2	N	-0-		-0-
04		3724 R	3181	-0-	-543 B	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
05		1080	3274	-0-	2194 B	2194	3274	2	N	-0-		-0-
06		1583	3141	-0-	1558 B	3752	3141	2	N	-0-		-0-
07		2347	3215	-0-	868 B	4620	3215	2	N	-0-		-0-
08		1128	3076	-0-	1948 B	6568	3076	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6568												

MASTERSON		WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-		-0-
04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
05		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
06		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
07		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2	N	-0-		-0-
08		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD		WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
04		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
05		730 N	668	-0-	-62 B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
06		630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
07		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-		-0-
08		682 N	510	-0-	-172 B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
08		186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1480 - 1678	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	247	-0-	-113	B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2		N	-0-			-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON		WELL #: 137R		RRCID -> 170737		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1818 - 2006			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1806 - 1946			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23	B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
05	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
06	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
08	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 1987		PERF. 1632 - 1818			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1280	-0-	-10	B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1259	-0-	-1	B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1778 - 2024			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
08	403 N	203	-0-	-200	B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1660 - 1850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
05		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
06		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
07		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
*08		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950 PERF.	1574 - 1770	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
07		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
08		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616 PERF.	1308 - 1472	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
06		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
07		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1634 - 1808	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
*08		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-											
		WELL #:	17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908 PERF.	1514 - 1584	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GAGE		WELL #: 3R		RRCID -> 171046		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		2096 PERF. 1736 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
05	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2270 PERF. 1921 - 2153	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	403 N	81	-0-	-322 B	-0-	77 2	4 9	N	4	5 1	2
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	4	4 1	2
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	56 2	3 9	N	3	4 1	1
06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	439 2	3 9	N	3	2 1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 1	2
*08	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	204 2	1 9	N	1	2 1	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MASTERSON		WELL #: 140R		RRCID -> 171140		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		1900 PERF. 1580 - 1756	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	148	-0-	-62 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS		WELL #: 107R		RRCID -> 171195		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH		2234 PERF. 1820 - 2020	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	936	-0-	-84 B	-0-	936 2		N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	969	-0-	-51 B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
*08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MASTERSON		WELL #: 141R		RRCID -> 171197		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH		2191 PERF. 1814 - 2030	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-		-0-
04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-		-0-
06	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2		N	-0-		-0-
*08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	1822 - 2100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2	N	-0-		-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2	N	-0-		-0-
06		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2	N	-0-		-0-
*08		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1584 - 1774	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
06		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF.	1688 - 1940	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2	N	-0-		-0-
04		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2	N	-0-		-0-
05		755 N	277	-0-	-478 B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
06		780 N	110	-0-	-670 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07		868 N	259	-0-	-609 B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
*08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1660 - 1968	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*08		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1674 - 1876	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
*08		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BIVINS		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1894 - 2088			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04		60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TARBOX		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2006 - 2034			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS "D"		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1777 - 2292			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHELTON "A"		WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1536 - 1735			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	N	-0-			3
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	B	-0-			N	-0-			3
05		1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2	N	-0-			3
06		1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	N	-0-			3
07		1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	N	-0-			3
08		854 N	-0-	-0-	-854	B	-0-			N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERSON		WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	1358 - 1632			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1540	-0-	-20	B	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
05		1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
07		1585 N	1585	-0-	-0-	B	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
04		360 N	295	-0-	-65 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
06		360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
*08		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127 2	N	-0-		-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
*08		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
04		1950 N	1940	-0-	-10 B	-0-	1940 2	N	-0-		-0-
05		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 2	N	-0-		-0-
07		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
*08		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
06		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
07		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
08		341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2	N	-0-					-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-					-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

 BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	N	-0-					-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	N	-0-					-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1188	-0-	-12	B	-0-	1188	2	N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	N	-0-					-0-
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

 BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2	N	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2	N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2	N	-0-					-0-
07	806 N	773	-0-	-33	B	-0-	773	2	N	-0-					-0-
08	783 N	731	-0-	-52	B	-0-	731	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

 BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

 BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2	N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1874 - 2046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
07		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
08		372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2000 - 2284

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1993 - 2183

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT -0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1790 - 1990

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2735												
03		0 N	554	-0-	554	B	3289	554	2	N	-0-	
04		0 N	542	-0-	542	B	3831	542	2	N	-0-	
05		0	562	-0-	562	B	4393	562	2	N	-0-	
06		0	548	-0-	548	B	4941	548	2	N	-0-	
07		1611	572	-0-	-1039	B	3902	572	2	N	-0-	
*08		809	562	-0-	-247	B	3655	562	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3655												

MASTERTSON												
WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED P		WELL #:	15R	RRCID ->	174828	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	2171	PERF. 1688 - 1904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS											
		WELL #:	114R	RRCID ->	174878	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1678 - 1904	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		540 N	457	-0-	-83	B	-0-	N	-0-		-0-
07		527 N	494	-0-	-33	B	-0-	N	-0-		-0-
08		496 N	481	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HERRING											
		WELL #:	159RC	RRCID ->	176878	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 1864 - 1898	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	N	-0-	4 1	-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HERRING -G-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	177752	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1910 - 1968	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	68	-0-	-490	B	-0-	N	5	11 1	2
04		540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-	N	22	14 1	10
05		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	10	13 1	7
06		1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	N	7	7 1	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	7	9 1	5
*08		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	N	3	5 1	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SNEED -B-											
		WELL #:	1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1742 - 1935	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED -B-		WELL #:	2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1724 - 1916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
05	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-		-0-
06	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
*07	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817 3		N	-0-		-0-
*08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3		N	-0-		-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
*08	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-		-0-
04	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
07	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*08	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	155 2	3 9	N	3	2 1	1
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	185 2	1 9	N	1	2 1	-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	224 2	3 9	N	3	2 1	1
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9	N	2	2 1	1
07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 9	N	2	2 1	1
08	214 N	-0-	-0-	-214 B	-0-			N	2	2 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4											
03	1	62	-0-	61 B	57	62 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	57			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1942 - 2148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

MASTERTSON												
WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SNEED, J.T.												
WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	510 N	454	-0-	-56	B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 2	N	-0-		-0-	
*08	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LUBBERSTEDT												
WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS												
WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049 2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	1002	-0-	-18	B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	1004	-0-	-16	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-	
07	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-	
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED P		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2	N	-0-
04		600 N	563	-0-	-37	B	-0-	563	2	N	-0-
05		682 N	676	-0-	-6	B	-0-	676	2	N	-0-
06		660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2	N	-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-
*08		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2	N	-0-
06		570 N	537	-0-	-33	B	-0-	537	2	N	-0-
07		589 N	538	-0-	-51	B	-0-	538	2	N	-0-
08		589 N	539	-0-	-50	B	-0-	539	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1752 - 1973	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1792 - 1983	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 2	N	-0-		-0-	
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 2	N	-0-		-0-	
05	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
06	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
07	713 N	692	-0-	-21	B	-0-	692 2	N	-0-		-0-	
08	713 N	685	-0-	-28	B	-0-	685 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1848 - 2052	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
04	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
05	434 N	384	-0-	-50	B	-0-	384 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	387	-0-	-3	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-	
07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2	N	-0-		-0-	
*08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITTENBURG RC		WELL #:	10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1955 - 1996	
*09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	193 2	4 9	N	4	2 1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	4	5 1	2
11	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	440 2	6 9	N	5	5 1	2
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	315 2	4 9	N	4	4 1	2
01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	168 2	6 9	N	5	5 1	2
02	290 N	-0-	-0-	-290	B	-0-			N	7	5 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	119	-0-	-191	B	-0-	115 2	4 9	N	4	6 1	2
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	6	5 1	3
05	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	71 2	4 9	N	4	5 1	2
06	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	593 2	3 9	N	3	2 1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	14	12 1	5
*08	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	510 2	2 9	N	2	5 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRING -D-		WELL #:	2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1810 - 1872	
*02	58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-			N	7	1 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	210 2	1 9	N	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	4	3 1	2
*08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	260 2	2 9	N	2	3 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	140R	RRCID ->	222918	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1752 - 1986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-	-0-	
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2		N	-0-	-0-	
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-	-0-	
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-	-0-	
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-	-0-	
*08	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	141R	RRCID ->	224090	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1753 - 1951	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-	-0-	
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2		N	-0-	-0-	
06	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2		N	-0-	-0-	
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887 2		N	-0-	-0-	
*08	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-	-0-	
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-	-0-	
05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-	-0-	
06	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		N	-0-	-0-	
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-	-0-	
*08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-	-0-	
04	840 N	767	-0-	-73 B	-0-	767 2		N	-0-	-0-	
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-	-0-	
06	810 N	754	-0-	-56 B	-0-	754 2		N	-0-	-0-	
07	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 2		N	-0-	-0-	
*08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MASTERTSON		WELL #:	175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1622 - 1809			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
07		403 N	324	-0-	-79	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
*08		342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1633 - 1833			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
04		510 N	499	-0-	-11	B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
05		558 N	464	-0-	-94	B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
06		540 N	452	-0-	-88	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07		527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
08		465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF.	1562 - 1736			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2	N	-0-			-0-
05		921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	850	-0-	-230	B	-0-	850	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	1019	-0-	-4	B	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
*08		935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #:	180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF.	1680 - 1862			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS D		WELL #:	4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2	N	-0-			-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2	N	-0-			-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2	N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2	N	-0-			-0-
*08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2338	CANCELLED UNDERAGE ->		-781					
03	0 N	977	-0-	977 B	-1361	977 2	N	-0-			-0-
04	990 N	899	-0-	-91 B	-1361	899 2	N	-0-			-0-
05	992 N	1005	-0-	13 B	-1348	1005 2	N	-0-			-0-
06	960 N	964	-0-	4 B	-1344	964 2	N	-0-			-0-
07	930 N	1005	-0-	75 B	-1269	1005 2	N	-0-			-0-
08	992 N	912	-0-	-80 B	-1269	912 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1269					

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
05	88 N	-0-	-0-	-88 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

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

J. W. RESOURCES INC. 427974
 DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

03	1736 N	1103	-0-	-633	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1224	-0-	-426	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-			-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974													
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
06		630 N	341	-0-	-289	-0-	341	3	N	-0-			-0-
07		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216													
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
*08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164													
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
*08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022													
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851													
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				-0-
04		631 N		631	-0-	-0-	631	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		580 N		580	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
07		651 N		559	-0-	-92	559	2			N	-0-				-0-
*08		609 N		609	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137																
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04		120 N		81	-0-	-39	81	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		58 N		58	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07		66 N		66	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*08		20 N		20	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139																
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04		270 N		247	-0-	-23	247	2			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		245 N		245	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07		248 N		226	-0-	-22	226	2			N	-0-				-0-
*08		205 N		205	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315																
03		14 N		4	-0-	-10	4	3			N	-0-				357
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				357
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				357
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				357
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310																
03		7 N		5	-0-	-2	5	3			N	-0-				49
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				49
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				49
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				49
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252										
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			144
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3			144
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					144
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3			144
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			144
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121										
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					3
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064										
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3			-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3			-0-
*07	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3			-0-
*08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200																	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-					-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-					-0-
*08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266																	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					129
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027																	
03		14B2 EXT	523	-0-	523	1000		523	3		N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	504	-0-	504	1504		504	3		N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	521	-0-	521	2025		521	3		N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	484	-0-	484	2509		484	3		N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	469	-0-	469	2978		469	3		N	-0-					-0-
*08		3467 X	489	-0-	-2978	-0-		489	3		N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149																	
03		279 N	246	-0-	-33	-0-		246	3		N	-0-					115
04		270 N	239	-0-	-31	-0-		239	3		N	-0-					115
05		279 N	233	-0-	-46	-0-		233	3		N	-0-					115
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-					115
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-					115
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-					115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210																	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2		N	-0-					-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-					-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-					-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-					-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2		N	-0-					-0-
08		310 N	225	-0-	-85	-0-		225	2		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090																	
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-					-0-
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3		N	-0-					-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-					-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3		N	-0-					-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-					-0-
*08		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED "C"		WELL #: 4050R		RRCID -> 156962		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	248 N	244	-0-	-4	-0-		244 3			N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-		229 3			N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3			N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-		217 3			N	-0-			-0-
*07	248 N	218	-0-	-30	-0-		218 3			N	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: 1053		RRCID -> 157024		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 2101		RRCID -> 157606		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237						
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085						
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070						
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182						
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990						
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119											
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		N	-0-		-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170											
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		155
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		155
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		155
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		155
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		155
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		354
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		354
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
*06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		354
*07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		354
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096												
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		206
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		206
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		206
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		206
*07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		206
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		20
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-		20
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		20
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-		20
*07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		20
*08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		29
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		29
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		29
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		29
*07		341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3	N	-0-		29
*08		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3	N	-0-		29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		99
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		99
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		99
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		99
*07		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-		99
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132												
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-		441
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		441
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		441
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-		441
*07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3	N	-0-		441
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064																	
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044																	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					64
04		120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					64
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					64
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					64
*07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					64
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078																	
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048																	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030																	
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B"		WELL #: 8034R		RRCID -> 177293		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075								
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					78
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					78
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					78
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					78
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					78
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					78

BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156								
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 7034R		RRCID -> 177654		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086								
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					258
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					258
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					258
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					258
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					258
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					258

BROWN "A"		WELL #: 6064R		RRCID -> 177661		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172								
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					408
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					408
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					408
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					408
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					408
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					408

THOMPSON		WELL #: 3063R		RRCID -> 177732		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227								
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					130
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					130
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					130
*08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					130

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			10
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3			10
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3			10
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						10
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			10
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
03		93 N	48	-0-	-45	-0-		48	3			27
04		90 N	48	-0-	-42	-0-		48	3			27
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						27
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						27
*07		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	3			27
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			298
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			298
05		310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3			298
06		300 N	293	-0-	-7	-0-		293	3			298
*07		310 N	291	-0-	-19	-0-		291	3			298
*08		310 N	285	-0-	-25	-0-		285	3			298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
03		155 N	146	-0-	-9	-0-		146	3			-0-
04		150 N	139	-0-	-11	-0-		139	3			-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-		143	3			-0-
06		150 N	135	-0-	-15	-0-		135	3			-0-
*07		155 N	133	-0-	-22	-0-		133	3			-0-
*08		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	3			-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
03		11 N	6	-0-	-5	-0-		6	3			14
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						14
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
03		465 N	336	-0-	-129	-0-		336	3			162
04		450 N	329	-0-	-121	-0-		329	3			162
05		465 N	316	-0-	-149	-0-		316	3			162
06		330 N	287	-0-	-43	-0-		287	3			162
*07		341 N	313	-0-	-28	-0-		313	3			162
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			118
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			118
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	3			118
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			118
*07		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			118
*08		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			118

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1896	-	2224
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			179	
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			179	
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			179	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			179	
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			179	
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			179	

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1926	-	2166
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			135	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			135	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			135	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000										TOTAL DEPTH	2201	PERF.	1780	-	2064
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-	
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
*07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
*08		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1869	-	2148
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			173	
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			173	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173	

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1862	-	2175
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			436	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			436	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			436	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			436	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436	

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2011	-	2188
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			150	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			150	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			150	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			150	
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			150	
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			150	

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	2371	PERF.	2011	-	2192
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182																
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134																
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					149
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					149
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960																
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094																
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					30
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					30
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					30
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					30
*07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					30
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050																
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			-0-
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3			-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
03		248 N	230	-0-	-18	-0-		230	3			-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			-0-
05		248 N	244	-0-	-4	-0-		244	3			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			-0-
*07		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			-0-
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	3			-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
03		279 N	241	-0-	-38	-0-		241	3			64
04		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	3			64
05		248 N	230	-0-	-18	-0-		230	3			64
06		240 N	225	-0-	-15	-0-		225	3			64
*07		248 N	235	-0-	-13	-0-		235	3			64
*08		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3			64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						15
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	3			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	3			-0-
*07		186 N	168	-0-	-18	-0-		168	3			-0-
*08		186 N	165	-0-	-21	-0-		165	3			-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
03		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	3			-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3			-0-
05		186 N	137	-0-	-49	-0-		137	3			-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3			-0-
*07		155 N	154	-0-	-1	-0-		154	3			-0-
*08		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
03		93 N	73	-0-	-20	-0-		73	3			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
05		124 N	58	-0-	-66	-0-		58	3			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-		44	3			-0-
*07		124 N	82	-0-	-42	-0-		82	3			-0-
*08		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	3			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300										
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	390	1	1438	2	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	371	1	1436	2	-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	215	1	1012	2	-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053										
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			-0-
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074													
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026													
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084													
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
05	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2		N	-0-			-0-
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-			-0-
07	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126													
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			70
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			70
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			70
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			70
*07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			70
*08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076													
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066													
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-
*08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
07		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-
*08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
07		217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-
07		868 N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-
07		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149												
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-
07		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2099 - 2129					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 1924 - 2140							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3509		RRCID -> 190101		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1912 - 2097							
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07		465 N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134		PERF. 1650 - 1854							
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 1680 - 1910							
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07		930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 18R		RRCID -> 190913		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1812 - 2050							
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1764 - 1988							
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08		341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-			-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067														
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162														
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906														
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788														
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940														
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-				-0-
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-				-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-				-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-				-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-				-0-
08		496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2	N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924														
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-				-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-				-0-
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-				-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-				-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-				-0-
08		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815														
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-				-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-				-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916														
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-				-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-				-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-				-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-				-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-				-0-
08		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2	N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014														
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-				-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-				-0-
05		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2	N	-0-				-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-				-0-
07		341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2	N	-0-				-0-
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON														
PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940														
03		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3	N	-0-				-0-
04		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3	N	-0-				-0-
05		124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3	N	-0-				-0-
06		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3	N	-0-				-0-
07		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3	N	-0-				-0-
08		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD //CONT.// 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
 TRYMA OPERATING 872142
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

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

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. 945936
 PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
04	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
05	970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
06	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
07	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
*08	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		56
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		1

PARNELL (MORROW-GAS)		//CONT.//		69333 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DICKINSON		WELL #:		1306	RRCID ->	088345	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8976 - 8981		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	83	1	307	2	N	-0-			82
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	88	1	109	2	N	-0-			82
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	100	1	138	2	N	-0-			82
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	87	1	132	2	N	-0-			82
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	226	1	152	2	N	-0-			82
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	105	1	158	2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)				69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	033514	COMPL. DATE	06/27/1964	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9485 - 9497		
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	1683	-0-	1683	1683	1683	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	4385	-0-	4385	6068	4385	2			N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	045412	COMPL. DATE	11/03/1968	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9186 - 9198		
03	2542 N	2467	-0-	-75	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
04	2460 N	2325	-0-	-135	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-640	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	2312	-0-	2312	2312	2312	2			N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DICKINSON, CHARLES P.				1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9812 - 9832		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8899 - 9712		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7203 - 9504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID -> 022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9857 - 9963				
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-				75
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1384	3	30	9	N	-0-				102
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	3	17	9	N	-0-				117
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-				117
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-				117
08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-				117

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID -> 224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9406 - 9468				
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				92
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				92
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				92
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-				92
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-				92
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-				92

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID -> 120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636				
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	14				94
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	15	9	60	1	N	6				100
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	7	9	54	1	N	-0-				100
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	N	7				107
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	8	9	62	1	N	9				116
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	10	9	62	1	N	6				122
						7	9								

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID -> 172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696				
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	2	N	22				214
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	24	9	60	1	N	11				225
05	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	12	9	52	1	N	-0-				225
06	1170 N	661	-0-	-509	-0-	20	1	626	2	N	14				239
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	15	9	62	1	N	-0-				239
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-				239
						62	1	1194	2	N	-0-				239

MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID -> 209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARNELL (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROOTS E		69333 925 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9812 - 9931	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		69337 500 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10057 - 10082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		676084 2137		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10527 - 10539	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

PARSELL (MORROW, LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. BROWNLEE		69427 664 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #:		1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9939 - 9949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1617 2	N	-0-		340
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-	147 1	193
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-		193
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		193
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569 2	N	-0-	125 1	68
*08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-		68

B AND G PRODUCTION, INC. HOOVER		039870 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #:		1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10229 - 10234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS, W. L.		073056 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #:		1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11322		PERF.11060 - 11069	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-		-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 2	N	-0-		-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. HILL		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	126783	RRCID -> 180055	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11068	- 11080					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015													

CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61			178450				RRCID -> 264797			COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150
		WELL #:	1	RRCID -> 264797	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11134	- 11150					
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15669	2	35	9	N	32	360
04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14841	2	19	9	N	17	377
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15440	2	50	9	N	45	422
06	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14793	2	67	9	N	61	483
07	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14400	2	77	9	N	70	553
*08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13410	2	70	9	N	64	617

COURSON OIL & GAS, INC. HILL			182785				RRCID -> 183553			COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958
		WELL #:	3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958					
03	1116	N	952	-0-	-164	-0-	62	1	890	2	N	-0-	30
04	1110	N	713	-0-	-397	-0-	48	1	663	2	N	2	32
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	62	1	727	2	N	-0-	32
06	930	N	663	-0-	-267	-0-	60	1	603	2	N	-0-	32
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	62	1	581	2	N	1	33
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	62	1	698	2	N	-0-	33

CREST RESOURCES, INC. KELLN			189901				RRCID -> 214993			COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102
		WELL #:	5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102					
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-	-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-	-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-	-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRISON, MARY T. -A- ET AL			488260				RRCID -> 022445			COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473
		WELL #:	1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE			1121				RRCID -> 032225			COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970
		WELL #:	1121	RRCID -> 032225	COMPL. DATE 12/10/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10751	- 10970					
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049		PERF.10854 - 10921					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10935 - 10955					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9538 - 10658					
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				5
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				5
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10718 - 10872					
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10909 - 10945					
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				104
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				104
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774					
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				150
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				150
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555					
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	101076	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10903 - 10956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		2	RRCID ->	117947	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	11262	PERF.10959 - 11160
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						79
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						79
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		79

PARSELL UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	159961	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11259	PERF.10826 - 10842
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	164431	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10822 - 10867
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-						-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

FLOWERS		WELL #:		2054	RRCID ->	178973	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10799 - 10824
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						53
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						53
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						53
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		53

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		4	RRCID ->	194605	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10871 - 10936
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						10
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						10
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #:		3170	RRCID ->	196346	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10622 - 10942
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						32
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						32
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		32

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PARSELL "143"		WELL #:		1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1736 N	1330	-0-	-406	-0-	31 1	1254 2	N	41			145
04		1620 N	1336	-0-	-284	-0-	45 9	1309 2	N	-0-			145
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	27 1	1209 2	N	27			172
06		1290 N	999	-0-	-291	-0-	29 1						172
07		1395 N	810	-0-	-585	-0-	30 9	969 2	N	-0-			192
08		1271 N	514	-0-	-757	-0-	31 1	757 2	N	20			28
							22 9						
							24 1	458 2	N	29	193 1		
							32 9						

PARSELL RANCH "156"		WELL #:		1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090			
03		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	31 1	1137 2	N	-0-			10
04		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	30 1	1098 2	N	-0-			10
05		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	31 1	1111 2	N	-0-			10
06		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	30 1	1070 2	N	-0-			10
07		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	31 1	1095 2	N	-0-			10
08		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	31 1	1094 2	N	-0-			10

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956			
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	464 1	444 2	N	-0-			2
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	448 1	462 2	N	-0-			2
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	424 1	421 2	N	-0-			2
06		870 N	605	-0-	-265	-0-	335 1	270 2	N	-0-			2
07		930 N	802	-0-	-128	-0-	456 1	346 2	N	-0-			2
08		837 N	718	-0-	-119	-0-	392 1	326 2	N	-0-			2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824			
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SID "143"		WELL #:		1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ADAMS		WELL #:		3137	RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2	N	-0-		-0-
04		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2	N	-0-		-0-
05		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2	N	-0-		-0-
06		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2	N	-0-		-0-
*07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2	N	-0-		-0-
*08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2	N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS				
PARSELL RANCH				1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL, ISABELL				2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGELLAN				1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: ROBERTS				
HOOVER				1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEKEEL "B"				3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	2	N	-0-		85
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		85
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2	N	-0-		85
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		85
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		85
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		85

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					95
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					95
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					95
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					95
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078				
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2159	-0-	-135	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	1644	-0-	-546	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		FELDMAN		WELL #: 877099		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DIETRICH		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007								
03	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
HILL, BEN		WELL #:		5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10796 - 10818				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ISABELL		WELL #:		4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11013 - 11036				
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-				-0-
04	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-				-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-				-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-				-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-				-0-
*08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-				-0-

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 - 11184				
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-				-0-
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-				-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-				-0-
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-				-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-				-0-
*08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-				-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881				
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-				-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-				-0-
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-				-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
07	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3			N	-0-				-0-
08	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2073	3			N	-0-				-0-

PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-		-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
*08		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11028 - 11248	
03		1891 X	1553	-0-	-338	-0-	1553	3	N	-0-		37
04		1830 X	1445	-0-	-385	-0-	1445	3	N	-0-		37
05		1705 X	1469	-0-	-236	-0-	1469	3	N	-0-		37
06		1590 X	1375	-0-	-215	-0-	1375	3	N	-0-		37
07		1550 X	1369	-0-	-181	-0-	1369	3	N	-0-		37
08		1550 X	1335	-0-	-215	-0-	1335	3	N	-0-		37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143	
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3	N	-0-		-0-
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-		-0-
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-		-0-
06		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-		-0-
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3	N	-0-		-0-
*08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-		-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID -> 076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9816 - 11008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10834 - 10867		
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		67
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		67
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
PARSELL (MORROW, LOWER SUB)				69427 665	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783							
HILL		WELL #:			RRCID -> 087028	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	11455 PERF.11110 - 11124		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		115
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2012							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: ROBERTS			
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10973 - 11041		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857		N	-0-		119
PARSELL (MORROW, UPPER)				69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID -> 055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9433 - 9443		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: ROBERTS			
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID -> 104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480 PERF.10415 - 10424		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		13

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9595 - 9703
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 X	1485	-0-	-251	-0-	1485	3		N	-0-		88
04	1680 X	1441	-0-	-239	-0-	1441	3		N	-0-		88
05	1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	3		N	-0-		88
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		88
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		88
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1742	3	99 9	N	90		178

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406				CNTY: ROBERTS				
BAUERSFELD		WELL #:		106406	RRCID ->	066447	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9788 - 9795
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016												

MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	10036 - 10130
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		36
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1		37
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		37
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		37
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		37
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		37

ENCINO OPERATING, LLC		WELL #:		251742	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9742 - 9862
PARNELL		WELL #:		1								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		72
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18 9	N	16		88
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21 9	N	19		107
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6 9	N	5		112
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12 9	N	11		123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		123

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		407764	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10000 - 10014
MITCHELL		WELL #:		1 L								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	034293	COMPL. DATE	09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	9592 - 9596
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		1								
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		139
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		139
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		139

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					190
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					190
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684								
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502								
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					92
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF. 10053 - 11227								
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					87
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675								
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					241
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					241
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					241
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					241
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					241
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
DIETRICH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: ROBERTS					
LEACH				WELL #:	1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10483 - 10493
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			137	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			137	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137	

MITCHELL "134"				WELL #:	1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014 - 10032
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	8		143
						9	9						
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	N	-0-		143
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	20		163
						22	9						
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	9		172
						10	9						
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	900	2	N	3		175
						3	9						
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	3		178
						3	9						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750				CNTY: ROBERTS					
KILE				WELL #:	2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347 - 9348
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: ROBERTS					
PARSELL, ISABEL				WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 - 9904
03	7037 X	6444	-0-	-593	-0-	6386	2	58	9	N	53		235
04	6810 X	6216	-0-	-594	-0-	6180	2	36	9	N	33	195 1	73
05	7037 X	6117	-0-	-920	-0-	6073	2	44	9	N	40		113
06	6780 X	5551	-0-	-1229	-0-	5510	2	41	9	N	37		150
07	7006 X	6170	-0-	-836	-0-	6129	2	41	9	N	37		187
08	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT		187

FIELDS & SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10118 - 10126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775 - 9780		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	

HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-		52	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-		52	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-		52	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		52	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		52	

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006		
PARSELL RANCH		WELL #:		1147									
03	434 N	321	-0-	-113	-0-		321	2	N	-0-		27	
04	420 N	306	-0-	-114	-0-				N	-0-		27	
05	434 N	308	-0-	-126	-0-		308	2	N	-0-		27	
06	300 N	292	-0-	-8	-0-		292	2	N	-0-		27	
07	310 N	288	-0-	-22	-0-		288	2	N	-0-		27	
08	310 N	306	-0-	-4	-0-		9	1	N	297 2	-0-	27	

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395			RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411		
MEKEEL 215		WELL #:		3									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109		
FELDMAN		WELL #:		1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
PARSELL RANCH 35		WELL #: 4A		RRCID -> 216729		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070						
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-				-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3		N	-0-				-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-				-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				35
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				35
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				35
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				35
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962						
03	3100	N	3094	-0-	-6	24	3077	3	17	9	N	15			157
04	2904	N	2880	-0-	-24	-0-	2860	3	20	9	N	18			175
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2779	3	14	9	N	13			188
06	2220	X	2170	-0-	-50	-0-	2148	3	22	9	N	20	181	1	27
07	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	3	20	9	N	18			45
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2196	3	19	9	N	17			62

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1630 3	15 9		N	14		199
04	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1362 3	11 9		N	10		209
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1519 3	11 9		N	10		219
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1452 3	17 9		N	15		234
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1525 3	31 9		N	28	187 1	75
08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1335 3	11 9		N	10		85

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008												
03	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1040 2	6 9		Y	5		272
04	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1061 2	3 9		Y	3		275
05	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1052 2	12 9		Y	11		286
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1012 2	8 9		Y	7	107 1	186
07	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1007 2	3 9		Y	3		189
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1067 2	3 9		Y	3		192

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102												
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2			N	-0-		-0-
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2			N	-0-		-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-		-0-
06	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	1827 2			N	-0-		-0-
07	2325 N	1175	-0-	-1150	-0-	1175 2			N	-0-		-0-
08	2108 N	1280	-0-	-828	-0-	1280 2			N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC. 148123												
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986												
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	80 1	2911 3		N	-0-		10
04	3000 X	2947	-0-	-53	-0-	80 1	2867 3		N	-0-		10
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	80 1	2899 3		N	-0-		10
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT		10
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			15
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			15
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			15
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			15
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

03	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2		N	-0-			-0-
06	540 N	301	-0-	-239	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			20
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			20
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

03	3286	2277	-0-	-1009	-0-	2269	2	8 9	Y	7			119
04	3180	2255	-0-	-925	-0-	2251	2	4 9	Y	4			123
05	3106	2358	-0-	-748	-0-	2352	2	6 9	Y	5			128
06	2336	2308	-0-	-28	-0-	2304	2	4 9	Y	4			132
07	2360	2358	-0-	-2	-0-	2357	2	1 9	Y	1			133
*08	2428	2392	-0-	-36	-0-	2386	2	6 9	Y	5			138

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

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

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		1		RRCID -> 152391		COMPL. DATE 08/20/1994					
EDWARDS -11-										TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GELNAR				WELL #:		1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLT 155				WELL #:		1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE 9				WELL #:		1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GELNAR				WELL #:		1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	3304 -	5537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	3285 -	5171
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	3550 -	5316
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3201 -	5016
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3404 -	4835
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3192 -	5061
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3314 -	5126
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3291 - 4990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3222 - 5068						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3122 - 4941						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

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

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

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

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

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

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

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

PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE		//CONT.//	69658 200 711525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3184	-	3229	
03		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1		N	-0-		-0-	
04		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 1		N	-0-		-0-	
05		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 1		N	-0-		-0-	
*06		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 1		N	-0-		-0-	
*07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 1		N	-0-		-0-	
08		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 1		N	-0-		-0-	

WHITE		WELL #:	408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3417	-	5073
03		383 X	383	-0-	-0- B	-0-	383 1		N	-0-		-0-	
04		446 X	446	-0-	-0- B	-0-	446 1		N	-0-		-0-	
05		505 X	505	-0-	-0- B	-0-	505 1		N	-0-		-0-	
*06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 1		N	-0-		-0-	
*07		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 1		N	-0-		-0-	
*08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 1		N	-0-		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GEORGIANNE		WELL #:	825420 1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3182	-	3194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GEORGIANNE		WELL #:	2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3304	-	4503
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

LACKEY		WELL #:	1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3358	-	4520
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

VANDERBURG B		WELL #:	3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3381	-	4845
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
04		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
05		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 2	N	-0-		-0-
06		4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	4686 2	N	-0-		-0-
07		3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743 2	N	-0-		-0-
*08		2750 X	2750	-0-	-0- B	-0-	2750 2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC				891725		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)				69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834
PATTEN UNIT											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934		N	-0-		94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934		N	-0-		94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934		N	-0-		94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934		N	-0-		94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23934		N	-0-		94
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23934		N	NO RPT		94

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6980 - 7030
03	775 N		-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		214
04	600 N		-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		214
05	992 N		-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		214
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214

PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6960 - 7016
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 8734 - 8753
HUTCHINSON, MILDRED											
03	2883 #		-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-		243
04	2790 #		-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		243
05	2728 #		-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		243
06	2610 #		-0-	-0-	-2610	-0-		N	-0-		243
07	2697 #		-0-	-0-	-2697	-0-		N	-0-		243
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		243

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//	69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986									
FLOWERS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617	
03	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	1804 3	2 9	N	2		52
04	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1727 3	2 9	N	2		54
05	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1762 3	2 9	N	2		56
06	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1721 3	2 9	N	2		58
07	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1829 3	2 9	N	2		60
*08	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1834 3	2 9	N	2		62
4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
PAUL HARBAUGH (MORROW)		WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081	
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081	
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081	
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		72
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		72
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PEERY (CLEVELAND)		WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A	
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A	
HANDLY		WELL #:	1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PEERY (CLEVELAND) D.W.P. PRODUCTION DICKINSON		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB									
				196927												
		WELL #:		1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 #	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	N	4					101
04	420 #	394	-0-	-26	-0-	377	2	17	9	N	15					116
05	434 #	410	-0-	-24	-0-	384	2	26	9	N	24					140
06	420 #	365	-0-	-55	-0-	342	2	23	9	N	21	153	1			8
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	351	2	44	9	N	40					48
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	351	2	8	9	N	7					55

EOG RESOURCES, INC. PEARL WHEAT 'A' 765				253162			CNTY: LIPSCOMB									
				6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 #	53	-0-	-102	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155 #	48	-0-	-107	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	17	1	38	2	N	-0-					-0-
*07	124 #	51	-0-	-73	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	62 #	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC RONALD REAGAN SWD				628574			CNTY: LIPSCOMB									
				1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC MITCHELL "A" 735				676084			CNTY: LIPSCOMB									
				2	RRCID ->	064947	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7192 - 7454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1364 #	1316	-0-	-48	-0-	1316	3			N	-0-					77
04	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1324	3	11	9	N	10					87
05	1364 #	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					87
06	1320 #	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					87
07	1395 #	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					87
08	1395 #	1212	-0-	-183	-0-	1212	3			N	-0-					87

BRILLHART, S. L.							CNTY: LIPSCOMB									
				5	RRCID ->	160523	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7292 - 7352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 #	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					11
04	480 #	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					11
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					11
06	420 #	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					11
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735							CNTY: LIPSCOMB									
				3735	RRCID ->	180555	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7308 - 7416	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	620 R	620	-0-	-0-	-0-	550 3	70 9	N	64		125
04	718 R	718	-0-	-0-	-0-	686 3	32 9	N	29		154
05	806 #	500	-0-	-306	-0-	489 3	11 9	N	10		164
06	780 #	299	-0-	-481	-0-	293 3	6 9	N	5		169
07	744 #	311	-0-	-433	-0-	286 3	25 9	N	23	185 1	7
*08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		7

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504	
03	1829 #	1793	-0-	-36	-0-	1793 2		N	-0-		69
04	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1720 2	73 9	N	66		135
05	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1768 2	33 9	N	30	122 1	43
06	1740 #	1708	-0-	-32	-0-	1702 2	6 9	N	5		48
07	1860 #	1756	-0-	-104	-0-	1753 2	3 9	N	3		51
08	1860 #	1804	-0-	-56	-0-	1785 2	19 9	N	17		68

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280	
03	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-		65
04	769 R	769	-0-	-0-	-0-	747 2	22 9	N	20		85
05	806 #	790	-0-	-16	-0-	769 2	21 9	N	19	62 1	42
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742 2		N	-0-		42
07	837 #	760	-0-	-77	-0-	760 2		N	-0-		42
08	837 #	763	-0-	-74	-0-	763 2		N	-0-		42

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381	
PEERY, HAROLD "A"		WELL #: 2									
03	372 #	324	-0-	-48	-0-	320 3	4 9	N	4		21
04	330 #	313	-0-	-17	-0-	305 3	8 9	N	7		28
05	310 #	14	-0-	-296	-0-	14 3		N	-0-		28
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		28
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		28
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		28

PEERY, HAROLD		WELL #: 2		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 10H		RRCID -> 288397		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7693 - 11012	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-			94
04	420 #	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-			94
05	434 #	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-			94
06	330 #	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-			94
07	372 #	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-			94
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-			94

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803			CNTY: LIPSCOMB							
CALLIHAM				WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

CALLIHAM				WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306	
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			151
04	810 #	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-			151
05	855 R	855	-0-	-0-	-0-	826	2	29	9	N	26			177
06	810 #	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-			177
07	837 #	811	-0-	-26	-0-	808	2	3	9	N	3			180
08	868 #	123	-0-	-745	-0-	123	2			N	-0-			180

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MORRIS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7440 - 7463	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR.				WELL #:	1850	RRCID ->	204323	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7262 - 7510	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			99
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			99
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: OCHILTREE							
MITCHELL A 735				WELL #:	4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7499	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MITCHELL A 735		WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	997 3	62 9	N	N	56	191 1				117
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1640 3	122 9	N	N	111					228
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1419 3	47 9	N	N	43					271
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478 3	101 9	N	N	92	178 1				185
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1741 3	109 9	N	N	99	177 1				107
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1446 3	68 9	N	N	62					169

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051							
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1361 2	64 9	N	N	58					303
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1345 2	56 9	N	N	51	191 1				163
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1462 2	69 9	N	N	63					226
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	978 2	32 9	N	N	29					255
07	1209	N	671	-0-	-538	-0-	636 2	35 9	N	N	32	180 1				107
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	962 2	48 9	N	N	44					151

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A							
MORRIS "C"		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					38

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633							
GUY OIL		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		441132										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			102
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			102
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			102
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2	N	-0-			102
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	1	N	-0-			102
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			102

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		570652										
		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERYDITH 557		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
		570652										
		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886			
03	4619 X	4298	-0-	-321	-0-	4270	2	28 9 N	25			143
04	4380 X	4080	-0-	-300	-0-	4055	2	25 9 N	23			166
05	4464 X	3707	-0-	-757	-0-	3701	2	6 9 N	5			171
06	4260 X	4028	-0-	-232	-0-	4007	2	21 9 N	19			190
07	4340 X	4090	-0-	-250	-0-	4066	2	24 9 N	22			212
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	3998	2	23 9 N	21			233

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212			
03	341 N	263	-0-	-78	-0-	62	1	201 2 N	-0-			32
04	330 N	252	-0-	-78	-0-	58	1	194 2 N	-0-			32
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	62	1	150 2 N	-0-			32
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375 2 N	-0-			32
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391 2 N	-0-			32
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228 2 N	-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MOXLEY - MILNE		182785										
		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506			
03	6758 X	6500	-0-	-258	-0-	6500	2		-0-			86
04	6450 X	6263	-0-	-187	-0-	6263	2		-0-			86
05	6634 X	6445	-0-	-189	-0-	6445	2		-0-			86
06	6390 X	5910	-0-	-480	-0-	5910	2		-0-			86
07	6572 X	6178	-0-	-394	-0-	6178	2		-0-			86
08	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2		-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMNANT ENERGY, INC. 701555
 DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 X	1796	-0-	-343	-0-	1730	2	66	9	N	60		328
04	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	1882	2	30	9	N	27		355
05	2046 X	1006	-0-	-1040	-0-	984	2	22	9	N	20		375
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1737	2	30	9	N	27		402
07	1984 N	587	-0-	-1397	-0-	562	2	25	9	N	23		425
08	992 N	829	-0-	-163	-0-	805	2	24	9	N	22		447

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

03	930 N	867	-0-	-63	-0-	62	1	805	2	N	-0-		121
04	900 N	839	-0-	-61	-0-	60	1	779	2	N	-0-		121
05	930 N	714	-0-	-216	-0-	46	1	668	2	N	-0-		121
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	60	1	725	2	N	-0-		121
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	62	1	744	2	N	-0-		121
08	713 N	391	-0-	-322	-0-	38	1	353	2	N	-0-		121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	N	-0-		213
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-		213
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-		213
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-		213
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-		213
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-		213

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

03	868 N	704	-0-	-164	-0-	703	2	1	9	N	1		64
04	810 N	609	-0-	-201	-0-	608	2	1	9	N	1		65
05	775 N	161	-0-	-614	-0-	161	2			N	-0-		65
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-		65
07	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	2			N	-0-		65
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-		65

GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18

PERRYTON (KEYES)		70743 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY		657470										
GEORGE, S. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			35
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			35
*05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			35
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			35
*07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			35
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692				
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	929 2	N	13	183 1		91
						14 9						
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60 1	850 2	N	-0-			91
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	62 1	288 2	N	10			101
						11 9						
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	56 1	416 2	N	-0-			101
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	62 1	877 2	N	3			104
						3 9						
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	62 1	862 2	N	1			105
						1 9						

HAYWOOD		WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754				
03	930 N	69	-0-	-861	-0-	15 1	35 2	N	17			211
						19 9						
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	84 1	505 2	N	1			212
						1 9						
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	73 1	528 2	N	10			222
						11 9						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			222
07	620 N	19	-0-	-601	-0-	5 1	14 2	N	-0-			222
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			222

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024				
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1585 2	62 9	N	56			179
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1507 2	61 9	N	55			234
05	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1008 2	41 9	N	37			271
06	1590 N	1143	-0-	-447	-0-	1100 2	43 9	N	39			310
07	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1113 2	10 9	N	9			319
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1084 2	11 9	N	10			329

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149	-	8164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		501 N	501	-0-	-0-	62	1	439	2	N	-0-		-0-
04		480 N	477	-0-	-3	60	1	417	2	N	-0-		-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	62	1	445	2	N	-0-		-0-
06		480 N	476	-0-	-4	58	1	418	2	N	-0-		-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-		-0-
*08		503 N	503	-0-	-0-	62	1	441	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156	-	8350
03		270 N	270	-0-	-0-	31	1	239	2	N	-0-		118
04		286 N	286	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-		118
05		289 N	289	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-		118
06		270 N	238	-0-	-32	30	1	208	2	N	-0-		118
07		310 N	260	-0-	-50	31	1	229	2	N	-0-		118
08		279 N	243	-0-	-36	31	1	212	2	N	-0-		118

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916	-	7966
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05		120 N	120	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
*07		210 N	210	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
03		249 N	249	-0-	-0-	249	2			N	-0-		18
04		227 N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-		18
*05		227 N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-		18
*06		245 N	245	-0-	-0-	245	2			N	-0-		18
*07		412 N	412	-0-	-0-	412	2			N	-0-		18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		18

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026	-	8040
03		911 N	911	-0-	-0-	907	2	4	9	N	4		34
04		916 N	916	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2		36
*05		917 N	917	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3		39
*06		864 N	864	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2		41
*07		763 N	763	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1		42
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		42

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
TRAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867	-	7881
03		1191 N	1191	-0-	-0-	1191	3			N	-0-		34
04		1173 N	1173	-0-	-0-	1173	3			N	-0-		34
05		1256 N	1256	-0-	-0-	1256	3			N	-0-		34
06		1198 N	1198	-0-	-0-	1196	3	2	9	N	2		36
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	1237	3	34	9	N	31		67
*08		1236 N	1236	-0-	-0-	1230	3	6	9	N	5		72

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
MASON, ENFIELD				WELL #: 113 L	RRCID -> 022527	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7857 - 7866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563							
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838		
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			91
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			91
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 1	N	-0-			91
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	569 2	N	-0-			91
*07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			91
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT			91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
SCHNEIDER UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 022523	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7778 - 7794		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179051	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7799 - 7826		
03	2976 X	2667	-0-	-309	-0-	2657 3	10 9	N	9		93
04	2640 X	2569	-0-	-71	-0-	2560 3	9 9	N	8		101
05	2728 X	2529	-0-	-199	-0-	2522 3	7 9	N	6		107
06	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406 3		N	-0-		107
07	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2452 3		N	-0-		107
08	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441 3		N	-0-		107

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
ODELL-LAMASTER				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BLOSSOM				WELL #: 1	RRCID -> 035486	COMPL. DATE 06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
03	341 #	60	-0-	-281	-0-	38 1	22 2	N	-0-		73
04	240 #	19	-0-	-221	-0-	2 1	17 2	N	-0-		73
05	217 #	48	-0-	-169	-0-	12 1	36 2	N	-0-		73
06	180 #	103	-0-	-77	-0-	54 1	49 2	N	-0-		73
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	16 1	11 2	N	-0-		73
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	22 1	22 2	N	-0-		73

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1054 #	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-			27
04		1020 #	799	-0-	-221	-0-	799	2			N	-0-			27
05		930 #	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-			27
06		812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			27
07		837 #	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			27
08		899 #	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-			27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03		899 #	843	-0-	-56	-0-	31	1	812	2	N	-0-			-0-
04		840 #	832	-0-	-8	-0-	30	1	802	2	N	-0-			-0-
05		905 R	905	-0-	-0-	-0-	31	1	874	2	N	-0-			-0-
06		875 R	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-			-0-
07		893 R	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	N	-0-			-0-
*08		901 R	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

03		186 #	41	-0-	-145	-0-	24	1	17	2	N	-0-			50
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	N	-0-			50
05		120 R	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-			50
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	38	1	73	2	N	-0-			50
07		155 #	101	-0-	-54	-0-	40	1	61	2	N	-0-			50
08		155 #	54	-0-	-101	-0-	14	1	40	2	N	-0-			50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

03		992 #	649	-0-	-343	-0-	58	1	591	2	N	-0-			185
04		930 #	814	-0-	-116	-0-	60	1	754	2	N	-0-			185
05		961 #	886	-0-	-75	-0-	62	1	816	2	N	-0-	7		192
							8	9							
06		930 #	601	-0-	-329	-0-	60	1	533	2	N	-0-	7		199
							8	9							
07		837 #	771	-0-	-66	-0-	62	1	706	2	N	-0-	3		202
							3	9							
08		899 #	820	-0-	-79	-0-	62	1	758	2	N	-0-			202

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

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

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

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

PERRYTON (NOVI LIME) CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC BRILLHART		70743 781 146669		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 -	8512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2		N	-0-			110
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			110
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			110
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			110
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2		N	-0-			110
08	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2		N	-0-			110

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. ELLIOTT		70743 852 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1 T	RRCID ->	122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7540 -	7546		
03	1364 N	1253	-0-	-111 B	-16502	62	1	1191	2	N	-0-		140
04	1350 N	1058	-0-	-292 B	-16502	60	1	998	2	N	-0-		140
05	1240 N	911	-0-	-329 B	-16502	911	2		N	-0-			140
06	1200 N	960	-0-	-240 B	-16502	60	1	900	2	N	-0-		140
07	1085 N	1039	-0-	-46 B	-16502	62	1	977	2	N	-0-		140
08	899 N	986	-0-	87 B	-16415	50	1	936	2	N	-0-		140

PHILIPP		WELL #:		1143	RRCID ->	242155	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8626 -	8644
03	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	62	1	1056	2	N	-0-		178
04	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	60	1	1019	2	N	-0-	7	185
05	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	62	1	1049	2	N	-0-		185
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	60	1	1021	2	N	-0-		185
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1044	2	N	-0-	1	186
*08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	-0-	5	191

GOOD		WELL #:		1139	RRCID ->	247812	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9062 -	9076
03	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	56	1	229	2	N	-0-	5	194
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	50	1	232	2	N	-0-	4	198
05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	54	1	243	2	N	-0-	5	203
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	60	1	214	2	N	-0-		203
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	241	2	N	-0-	8	211
08	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	60	1	190	2	N	-0-	2	213

EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	246378	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9344 -	11592
03	1922 N	1561	-0-	-361 B	-0-	78	1	1431	2	N	-0-	47		279	
04	1830 N	850	-0-	-980 B	-0-	52	9	797	2	N	-0-	15		294	
05	1550 N	27	-0-	-1523 B	-0-	36	1	26	2	N	-0-			294	
06	1500 N	125	-0-	-1375 B	-0-	17	9	100	2	N	-0-	20		314	
07	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	1	1	4093	2	N	-0-	93	185 1	222	
*08	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	94	1	2656	2	N	-0-	62	187 1	97	

PERRYTON (NOVI, LOWER) H & L OPERATING CO., LLC CHUNN		//CONT.//	70743 852 339787	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7520 - 7522			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
JONES ENERGY, LLC DANIEL 560			441132	WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 8965 - 10853
03	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 2	N	-0-			37	
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2	N	-0-			37	
05	1736	N	1520	-0-	-216 B	-0-	1520 2	N	-0-			37	
06	1620	N	1396	-0-	-224 B	-0-	1396 2	N	-0-			37	
07	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 1	N	-0-			37	
*08	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 2	N	-0-			37	
TREGELLAS 648			WELL #:	4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9103 - 11451		
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2	N	-0-			351	
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	60 1		291	
05	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	957 2	N	-0-			291	
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-			291	
07	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 1	N	-0-			291	
*08	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-			291	
PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-			676084	WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7448 - 7972
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			30	
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-			30	
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-			30	
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			30	
07	1209	N	1014	-0-	-195 B	-0-	1014 3	N	-0-			30	
08	992	N	636	-0-	-356 B	-0-	636 3	N	-0-			30	
PERRY -J-			WELL #:	1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7432 - 7436		
03	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432 3	N	-0-			5	
04	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	1	9		6	
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			6	
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2568 3	N	17	9		21	
*07	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2716 3	N	41	9		58	
*08	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	8	9		65	
ADAMS			WELL #:	1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF. 8920 - 9116		
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-			134	
04	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	51	9		2	
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	4	9		6	
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	2	9		8	
07	899	N	807	-0-	-92 B	-0-	799 2	N	8	9		15	
08	899	N	599	-0-	-300 B	-0-	599 2	N	-0-	178 1		15	

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-		//CONT.//	70743 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
			945936								
		WELL #:	1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	765 2	1 9	N	1		21
04	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	761 2	2 9	N	2		23
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	775 2	3 9	N	3		26
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	700 2	8 9	N	7		33
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	787 2	6 9	N	5		38
*08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	776 2	6 9	N	5		43

PERRYTON (ST. LOUIS) OVERFLOW ENERGY, LLC PATRIOT SWD			70743 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
			628574								
		WELL #:	101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY SCHWALK			70746 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
			562560								
		WELL #:	1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		23
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		23
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. DIEBALL			70747 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
			182785								
		WELL #:	1	RRCID ->	228189	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7678 - 7683
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	62 1	569 2	N	-0-		109
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	60 1	543 2	N	-0-		109
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	62 1	541 2	N	-0-		109
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	60 1	523 2	N	-0-		109
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	62 1	538 2	N	-0-		109
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62 1	530 2	N	-0-		109

UNIT PETROLEUM COMPANY SCHNEIDER -C-			877099	RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
				175288		11/15/1999			8209		
		WELL #:	2						PERF. 7530 - 7540		
03	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1023 2	9 9	N	8		68
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	984 2	8 9	N	7		75
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030 2	3 9	N	3		78
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	962 2	6 9	N	5		83
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026 2	8 9	N	7		90
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097 2	3 9	N	3		93

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY 254556
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1929	2	83	9	N	75			304
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1851	2	80	9	N	73			377
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1446	2	70	9	N	64			441
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1149	2	88	9	N	80			521
07	1240 N	531	-0-	-709	-0-	531	2			N	-0-			521
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			521

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			28
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			28
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			28
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			28
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			28
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

03	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1528	3	6	9	N	5			80
04	1470 #	1463	-0-	-7	-0-	1460	3	3	9	N	3			83
05	1488 #	1188	-0-	-300	-0-	1185	3	3	9	N	3			86
06	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5			91
07	1519 #	1496	-0-	-23	-0-	1487	3	9	9	N	8			99
08	1519 #	1304	-0-	-215	-0-	1296	3	8	9	N	7			106

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	N	11			50
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	N	5			55
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	8			63
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	4			67
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	3			70
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	3			73

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.// 70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
WRIGHT		WELL #: 1014		RRCID -> 281306		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					206
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

ESTES AND COMPANY GRIGGS		254556		WELL #: 1-C		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8044 - 8050				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GRAVES OPERATING, LLC LEATHERMAN		325799		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8391 - 8442				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8307 - 8326						
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					24
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					24
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					24
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					24
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					24
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					24

JCB II ENTERPRISES, LLC EDWARDS, F. GAS UNIT		430581		WELL #: 1		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8564 - 8577				
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC SWINK, A. L.		507473		WELL #: 1		RRCID -> 040696		COMPL. DATE 06/13/1966		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8315 - 8319				
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	29	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	30	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	31	1	1829	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PNG OPERATING COMPANY				668536							
WRIGHT, THERESA		WELL #:		1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1090 N	1090	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		68
04		830 N	830	-0-	-0-	830	3	N	-0-		68
05		272 N	272	-0-	-0-	272	3	N	-0-		68
06		1050 N	-0-	-0-	-1050			N	-0-		68
*07		1003 N	1003	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		68
08		279 N	NO RPT	-0-	-279			N	NO RPT		68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PORTWOOD				676084						
		WELL #:		2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CUDD, J. E.				684575						
		WELL #:		1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SCHNEIDER UNIT -C-				684634						
		WELL #:		1	RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014										

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LANCE				887723						
		WELL #:		1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BATON OIL & GAS, LLC				70750 555						
HAAR -B-				056384						
		WELL #:		1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950	
03	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-	-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
04		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05		688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852															
03		496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			-0-
04		480 #	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06		480 #	228	-0-	-252	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07		496 #	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08		496 #	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
03		514 R	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-			160
04		463 R	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-			160
05		485 R	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-			160
06		510 #	448	-0-	-62	-0-	30	1	418	2	N	-0-			160
07		527 #	436	-0-	-91	-0-	31	1	405	2	N	-0-			160
08		527 #	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	N	-0-			160

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	-24256	-24256	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
03	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
04	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
05	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
06	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1328	2	8	9	N	-0-	-0-	-0-	41
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
HIRLEMAN		WELL #: 3015		RRCID -> 175240		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
03	868	N	825	-0-	-43		-0-	62	1	763	2	N	-0-	-0-	-0-	114
04	810	N	800	-0-	-10		-0-	60	1	740	2	N	-0-	-0-	-0-	114
05	848	N	848	-0-	-0-		-0-	62	1	786	2	N	-0-	-0-	-0-	114
06	810	N	810	-0-	-0-		-0-	60	1	750	2	N	-0-	-0-	-0-	114
07	837	N	832	-0-	-5		-0-	62	1	770	2	N	-0-	-0-	-0-	114
08	837	N	836	-0-	-1		-0-	62	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-	114

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WITTLER UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041515		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			381
04	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			381
05	1240 #	539	-0-	-701	-0-	539	2		N	-0-			381
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			381
07	1240 #	911	-0-	-329	-0-	911	2		N	-0-			381
*08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			8
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			8
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			8
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			8
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8 9	N	7			15
08	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2		N	-0-			15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			69
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			69
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			69
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			69
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			69
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

OIL AND GAS DIVISION

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO)		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
MAXWELL		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8247 - 8270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1798 N	1875	-0-	77 B	-27241	62 1	1813 2		N	-0-				-0-
04		1740 N	1774	-0-	34 B	-27207	58 1	1716 2		N	-0-				-0-
05		1798 N	1859	-0-	61 B	-27146	62 1	1797 2		N	-0-				-0-
06		1740 N	1709	-0-	-31 B	-27146	60 1	1649 2		N	-0-				-0-
07		1798 N	1377	-0-	-421 B	-27146	62 1	1315 2		N	-0-				-0-
08		1798 N	1087	-0-	-711 B	-27146	60 1	1027 2		N	-0-				-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8201 - 8254					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984				N	-0-				93

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709					
03		3100 N	3128	-0-	28	28	3128 2			N	-0-				-0-
04		2935 N	2907	-0-	-28	-0-	2907 2			N	-0-				-0-
05		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2			N	-0-				-0-
06		2639	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			N	-0-				-0-
07		2146	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			N	-0-				-0-
*08		1355	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
PALO DURO RESOURCES LLC		637389													
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2860 - 2996					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3400 - 3714					
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MEADOWS				WELL #:	3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3183 - 3356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAN				WELL #:	3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	3323 - 3375	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS				WELL #:	5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3302 - 3344	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HERNDON C				WELL #:	1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	9383 - 9403	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

LINA -BH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9166 - 9188	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT				WELL #:	4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9414 - 9424	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	62	1	57	2	N	-0-			27
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	60	1	57	2	N	-0-			27
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62	1	99	2	N	-0-			27
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	60	1	51	2	N	-0-			27
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	62	1	54	2	N	-0-			27
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	62	1	46	2	N	-0-			27

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-		60	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-		60	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-		60	
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-		60	
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-		60	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: OCHILTREE				
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210058	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 9404
03	4774 X	4286	-0-	-488	-0-	-0-	4286	2		N	-0-		-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-		-0-
05	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	-0-	4390	2		N	-0-		-0-
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-		-0-
07	4805 X	4031	-0-	-774	-0-	-0-	4031	2		N	-0-		-0-
08	4805 X	4611	-0-	-194	-0-	-0-	4611	2		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE				
JINES 481				WELL #:	1T	RRCID ->	203261	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9274 - 9290
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
PSHIGODA				WELL #:	2 T	RRCID ->	088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812 - 8116
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1979 2	N	2	150 1		43
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1622 2	N	3			46
05	2046 N	1763	-0-	-283	-0-	-0-	15 1	1740 2	N	7			53
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2133 2	N	1			54
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1913 2	N	7			61
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1808 2	N	3			64

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

03	2759 X	2445	-0-	-314		-0-	2445 3	N	-0-	152
04	2670 X	2267	-0-	-403		-0-	2267 3	N	-0-	152
05	2635 X	2284	-0-	-351		-0-	2284 3	N	-0-	152
06	2675 X	2675	-0-	-0-		-0-	2675 3	N	-0-	152
07	2604 X	2529	-0-	-75		-0-	2529 3	N	-0-	152
*08	2400 N	2400	-0-	-0-		-0-	2400 3	N	-0-	152

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	490 R	490	-0-	-0-		-0-	490 3	N	-0-	-0-
04	476 R	476	-0-	-0-		-0-	476 3	N	-0-	-0-
05	423 R	423	-0-	-0-		-0-	423 3	N	-0-	-0-
06	407 R	407	-0-	-0-		-0-	407 3	N	-0-	-0-
07	372 #	78	-0-	-294		-0-	78 3	N	-0-	-0-
*08	917 R	917	-0-	-0-		-0-	917 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	434 #	263	-0-	-171		-0-	263 3	N	-0-	-0-
04	420 #	255	-0-	-165		-0-	255 3	N	-0-	-0-
05	372 #	227	-0-	-145		-0-	227 3	N	-0-	-0-
06	330 #	218	-0-	-112		-0-	218 3	N	-0-	-0-
07	279 #	42	-0-	-237		-0-	42 3	N	-0-	-0-
08	279 #	260	-0-	-19		-0-	260 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092									
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-	-0-
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-	-0-
07	403 #	85	-0-	-318	-0-	85 3	N	-0-	-0-
*08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014	
03	310 #	181	-0-	-129	-0-	181 3	N	-0-	-0-
04	300 #	176	-0-	-124	-0-	176 3	N	-0-	-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	156 3	N	-0-	-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-	-0-
07	186 #	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-	-0-
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970	
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974	
03	713 #	427	-0-	-286	-0-	427 3	N	-0-	-0-
04	690 #	414	-0-	-276	-0-	414 3	N	-0-	-0-
05	589 #	368	-0-	-221	-0-	368 3	N	-0-	-0-
06	510 #	354	-0-	-156	-0-	354 3	N	-0-	-0-
07	434 #	68	-0-	-366	-0-	68 3	N	-0-	-0-
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130	
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192 3	N	-0-	-0-
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189 3	N	-0-	-0-
05	217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-	-0-
06	210 #	123	-0-	-87	-0-	123 3	N	-0-	-0-
07	186 #	25	-0-	-161	-0-	25 3	N	-0-	-0-
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084	
03	465 #	267	-0-	-198	-0-	267 3	N	-0-	-0-
04	450 #	259	-0-	-191	-0-	259 3	N	-0-	-0-
05	372 #	230	-0-	-142	-0-	230 3	N	-0-	-0-
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221 3	N	-0-	-0-
07	279 #	42	-0-	-237	-0-	42 3	N	-0-	-0-
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106	
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092														
EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3952 - 4082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-			-0-
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	155 #	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	155 #	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3930 - 4098				
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
07	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*08	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3884 - 4045				
03	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-			-0-
05	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			-0-
06	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 3946 - 4126				
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
04	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-			-0-
05	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07	248 #	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			-0-
08	248 #	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 3884 - 4045				
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3908 - 4032				
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
04	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
LARGE OPERATING LLC 486623												
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
03		236 R	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-
04		191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-
06		144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-
*08		175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
03		496 #	408	-0-	-88	-0-	-0-	408	3		N	-0-
04		480 #	390	-0-	-90	-0-	-0-	390	3		N	-0-
05		496 #	328	-0-	-168	-0-	-0-	328	3		N	-0-
06		480 #	444	-0-	-36	-0-	-0-	444	3		N	-0-
07		403 #	168	-0-	-235	-0-	-0-	168	3		N	-0-
*08		654 R	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068												
03		744 #	563	-0-	-181	-0-	-0-	563	3		N	-0-
04		780 #	576	-0-	-204	-0-	-0-	576	3		N	-0-
05		806 #	474	-0-	-332	-0-	-0-	474	3		N	-0-
06		780 #	459	-0-	-321	-0-	-0-	459	3		N	-0-
07		713 #	156	-0-	-557	-0-	-0-	156	3		N	-0-
*08		643 R	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024												
03		217 #	149	-0-	-68	-0-	-0-	149	3		N	-0-
04		210 #	152	-0-	-58	-0-	-0-	152	3		N	-0-
05		217 #	126	-0-	-91	-0-	-0-	126	3		N	-0-
06		210 #	121	-0-	-89	-0-	-0-	121	3		N	-0-
07		186 #	41	-0-	-145	-0-	-0-	41	3		N	-0-
*08		170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486															
HAGGARD TR 3		WELL #: 27													
		RRCID -> 022575													
		COMPL. DATE 10/23/1956													
		TOTAL DEPTH 6480													
		PERF. 4050 - 4101													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110					
03	1240 #	1097	-0-	-143	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
04	1260 #	1192	-0-	-68	-0-	1192	3		N	-0-					-0-
05	1302 #	944	-0-	-358	-0-	944	3		N	-0-					-0-
06	1260 #	755	-0-	-505	-0-	755	3		N	-0-					-0-
07	1240 #	398	-0-	-842	-0-	398	3		N	-0-					-0-
08	1240 #	1128	-0-	-112	-0-	1128	3		N	-0-					-0-

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116					
03	1178 #	1026	-0-	-152	-0-	1026	3		N	-0-					-0-
04	1170 #	1116	-0-	-54	-0-	1116	3		N	-0-					-0-
05	1209 #	883	-0-	-326	-0-	883	3		N	-0-					-0-
06	1170 #	706	-0-	-464	-0-	706	3		N	-0-					-0-
07	1147 #	372	-0-	-775	-0-	372	3		N	-0-					-0-
08	1147 #	1055	-0-	-92	-0-	1055	3		N	-0-					-0-

EDGE -A-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022586		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 4089					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GAY		WELL #: 4 C		RRCID -> 022594		COMPL. DATE 07/07/1956		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3930 - 4054					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 3		RRCID -> 022597		COMPL. DATE 11/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3952 - 4088					
03	1891 #	1503	-0-	-388	-0-	1503	3		N	-0-					-0-
04	1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1569	3		N	-0-					-0-
05	1798 #	1303	-0-	-495	-0-	1303	3		N	-0-					-0-
06	1740 #	1262	-0-	-478	-0-	1262	3		N	-0-					-0-
07	1612 #	1391	-0-	-221	-0-	1391	3		N	-0-					-0-
*08	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-					-0-

LOCKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022599		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 3960 - 4060					
03	124 #	63	-0-	-61	-0-	62	3	1	9	N	1	1			1
04	120 #	28	-0-	-92	-0-	28	3			N	-0-				1
05	124 #	19	-0-	-105	-0-	18	3	1	9	N	1				2
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	1	1		1
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-				1
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	1	1		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 -	4030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:		15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 -	4076					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HAGGARD TR 7		WELL #:		47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 -	4107					
03	877 R	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-						-0-
04	960 #	838	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-						-0-
05	992 #	706	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-						-0-
06	960 #	608	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	608	3		Y	-0-						-0-
07	868 #	231	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-						-0-
*08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-						-0-

GAY		WELL #:		7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 -	4022					
03	961 #	695	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-						-0-
04	930 #	794	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-						-0-
05	961 #	396	-0-	-565	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-						-0-
06	930 #	604	-0-	-326	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-						-0-
07	806 #	282	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-						-0-
*08	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-						-0-

HAGGARD TR 8		WELL #:		41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 -	4073					
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-						-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-						-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-						-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-						-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-						-0-
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-						-0-

HAGGARD TR 2		WELL #:		1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 -	4068					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:		12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 -	4005					
03	403 #	298	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-						-0-
04	390 #	305	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-						-0-
05	310 #	251	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-						-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-						-0-
07	310 #	106	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-						-0-
*08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-						-0-

QUINDUNO (ALBANY PANTERA ENERGY HAGGARD TR 4)		DOLOMITE, LO.)		//CONT.// 73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
				//CONT.// 638486							
				WELL #: 10	RRCID -> 053048	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH 4099	PERF. 3958	- 4050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGE -D-				WELL #: 1	RRCID -> 053049	COMPL. DATE 07/18/1972	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3968	- 4104		
03	341 #	275	-0-	-66	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
04	330 #	161	-0-	-169	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
05	341 #	122	-0-	-219	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
06	330 #	254	-0-	-76	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
07	341 #	102	-0-	-239	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
*08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 2				WELL #: 28	RRCID -> 053188	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 3958	- 4000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EDGE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 054220	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 4031	- 4097		
03	806 #	752	-0-	-54	-0-	752 3		Y	-0-		-0-
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-		-0-
05	930 #	640	-0-	-290	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
06	900 #	637	-0-	-263	-0-	637 3		Y	-0-		-0-
07	930 #	256	-0-	-674	-0-	256 3		Y	-0-		-0-
08	930 #	814	-0-	-116	-0-	814 3		Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 18	RRCID -> 054451	COMPL. DATE 01/29/1973	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3970	- 4090		
03	527 #	447	-0-	-80	-0-	447 3		N	-0-		-0-
04	720 #	457	-0-	-263	-0-	457 3		N	-0-		-0-
05	744 #	377	-0-	-367	-0-	377 3		N	-0-		-0-
06	720 #	378	-0-	-342	-0-	378 3		N	-0-		-0-
07	589 #	129	-0-	-460	-0-	129 3		N	-0-		-0-
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-

MCCUITION, G.				WELL #: 3	RRCID -> 056056	COMPL. DATE 03/03/1954	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3972	- 4084		
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-

LOCKE				WELL #: 5	RRCID -> 056651	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3982	- 4072		
03	899 #	795	-0-	-104	-0-	795 3		N	-0-		-0-
04	900 #	865	-0-	-35	-0-	865 3		N	-0-		-0-
05	930 #	685	-0-	-245	-0-	685 3		N	-0-		-0-
06	900 #	548	-0-	-352	-0-	548 3		N	-0-		-0-
07	899 #	289	-0-	-610	-0-	289 3		N	-0-		-0-
08	899 #	818	-0-	-81	-0-	818 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3		RRCID -> 059525	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4017 - 4120
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 #	432 -0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-	-0-
04	420 #	413 -0-	-7	-0-	413 3		Y	-0-	-0-
05	434 #	426 -0-	-8	-0-	426 3		Y	-0-	-0-
06	420 #	268 -0-	-152	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
07	434 #	405 -0-	-29	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
08	434 #	371 -0-	-63	-0-	371 3		Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6		RRCID -> 060013	COMPL. DATE 10/10/1974	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4036 - 4117		
03	372 #	66 -0-	-306	-0-	66 3		N	-0-	-0-
04	360 #	68 -0-	-292	-0-	68 3		N	-0-	-0-
05	56 R	56 -0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
06	60 #	27 -0-	-33	-0-	27 3		N	-0-	-0-
07	62 #	9 -0-	-53	-0-	9 3		N	-0-	-0-
08	62 #	38 -0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4		RRCID -> 061746	COMPL. DATE 06/17/1954	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 4060 - 4111		
03	643 R	643 -0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	-0-
04	559 R	559 -0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
05	527 #	342 -0-	-185	-0-	342 3		N	-0-	-0-
06	510 #	281 -0-	-229	-0-	281 3		N	-0-	-0-
07	527 #	103 -0-	-424	-0-	103 3		N	-0-	-0-
08	527 #	441 -0-	-86	-0-	441 3		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21		RRCID -> 066469	COMPL. DATE 05/18/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984 - 4082		
03	31 #	20 -0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
04	30 #	19 -0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
05	31 #	16 -0-	-15	-0-	16 3		N	-0-	-0-
06	30 #	16 -0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
07	31 #	6 -0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-
08	31 #	24 -0-	-7	-0-	24 3		N	-0-	-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6		RRCID -> 068198	COMPL. DATE 09/13/1976	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3978 - 4158		
03	1395 #	1122 -0-	-273	-0-	1122 3		N	-0-	-0-
04	1350 #	1071 -0-	-279	-0-	1071 3		N	-0-	-0-
05	1333 #	902 -0-	-431	-0-	902 3		N	-0-	-0-
06	1290 #	986 -0-	-304	-0-	986 3		N	-0-	-0-
07	1116 #	374 -0-	-742	-0-	374 3		N	-0-	-0-
*08	1454 R	1454 -0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 071305	COMPL. DATE 04/22/1977	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3962 - 4080		
03	536 R	536 -0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-
04	464 R	464 -0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-
05	403 #	282 -0-	-121	-0-	282 3		N	-0-	-0-
06	510 #	290 -0-	-220	-0-	290 3		N	-0-	-0-
07	527 #	102 -0-	-425	-0-	102 3		N	-0-	-0-
08	527 #	458 -0-	-69	-0-	458 3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531	COMPL. DATE 12/14/1952	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4092 - 4113		
03	496 #	17 -0-	-479	-0-	17 3		N	-0-	-0-
04	480 #	14 -0-	-466	-0-	14 3		N	-0-	-0-
05	465 #	8 -0-	-457	-0-	8 3		N	-0-	-0-
06	450 #	5 -0-	-445	-0-	5 3		N	-0-	-0-
07	372 #	-0- -0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
08	31 #	9 -0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE		
03		794 R	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-	-0-
04		750 #	688	-0-	-62	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-
05		775 #	418	-0-	-357	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
06		780 #	302	-0-	-478	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
07		806 #	105	-0-	-701	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
08		806 #	480	-0-	-326	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
03		1116 #	110	-0-	-1006	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
04		1080 #	100	-0-	-980	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-
05		1085 #	73	-0-	-1012	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
06		1050 #	38	-0-	-1012	-0-	-0-	38 3		Y	-0-	-0-
07		868 #	33	-0-	-835	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08		124 #	42	-0-	-82	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
03		589 #	462	-0-	-127	-0-	-0-	462 3		Y	-0-	-0-
04		630 #	402	-0-	-228	-0-	-0-	402 3		Y	-0-	-0-
05		651 #	246	-0-	-405	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-
06		630 #	133	-0-	-497	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	-0-
07		527 #	49	-0-	-478	-0-	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
08		465 #	208	-0-	-257	-0-	-0-	208 3		Y	-0-	-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
03		1519 #	1203	-0-	-316	-0-	-0-	1203 3		N	-0-	-0-
04		1470 #	1149	-0-	-321	-0-	-0-	1149 3		N	-0-	-0-
05		1426 #	968	-0-	-458	-0-	-0-	968 3		N	-0-	-0-
06		1380 #	920	-0-	-460	-0-	-0-	920 3		N	-0-	-0-
07		1209 #	349	-0-	-860	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
*08		1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
03		1860 #	1448	-0-	-412	-0-	-0-	1448 3		N	-0-	-0-
04		1800 #	1383	-0-	-417	-0-	-0-	1383 3		N	-0-	-0-
05		1612 #	1165	-0-	-447	-0-	-0-	1165 3		N	-0-	-0-
06		1560 #	1183	-0-	-377	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
07		1457 #	449	-0-	-1008	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-
*08		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
03		874 R	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-
04		810 #	758	-0-	-52	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-
05		806 #	461	-0-	-345	-0-	-0-	461 3		N	-0-	-0-
06		840 #	334	-0-	-506	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-
07		868 #	116	-0-	-752	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
08		868 #	529	-0-	-339	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUITION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	868 #	362	-0-	-506	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
04	840 #	314	-0-	-526	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
05	248 #	193	-0-	-55	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06	360 #	203	-0-	-157	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	372 #	75	-0-	-297	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089													
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106													
03	857 R	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
04	818 R	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
05	689 R	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
07	310 #	299	-0-	-11	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*08	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030													
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05	217 #	126	-0-	-91	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
06	210 #	121	-0-	-89	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	186 #	41	-0-	-145	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082													
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
06	270 #	81	-0-	-189	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
07	310 #	28	-0-	-282	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08	310 #	113	-0-	-197	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS									
LOCKE		WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-			-0-
04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05		279 #	183	-0-	-96	-0-	183 3		N	-0-			-0-
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
07		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
*08		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
03		1054 #	697	-0-	-357	-0-	697 3		N	-0-			-0-
04		1020 #	885	-0-	-135	-0-	885 3		N	-0-			-0-
05		930 #	722	-0-	-208	-0-	722 3		N	-0-			-0-
06		900 #	589	-0-	-311	-0-	589 3		N	-0-			-0-
07		930 #	236	-0-	-694	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*08		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-

PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
03		527 #	36	-0-	-491	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04		510 #	138	-0-	-372	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05		527 #	236	-0-	-291	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06		330 #	315	-0-	-15	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*08		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A		
03		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-			-0-
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*08		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106
03		682 #	579	-0-	-103	-0-	579 3		N	-0-			-0-
04		660 #	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-			-0-
05		682 #	488	-0-	-194	-0-	488 3		N	-0-			-0-
06		660 #	459	-0-	-201	-0-	459 3		N	-0-			-0-
07		620 #	156	-0-	-464	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*08		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962	-	3974
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-

EDGE -A-				WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075											
03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-				-0-
04	930 #	713	-0-	-217	-0-	713	3			N	-0-				-0-
05	961 #	509	-0-	-452	-0-	509	3			N	-0-				-0-
06	930 #	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-				-0-
07	744 #	203	-0-	-541	-0-	203	3			N	-0-				-0-
*08	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				-0-

LOCKE -A-				WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080											
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHILOH OPERATING COMPANY				777303		EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)				73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		LATIGO PETROLEUM, LLC 488260									
COURSON RANCH 135				WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (ATOKA)				73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851									
PAYNE RANCH				WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664											
03	868 N	849	-0-	-19 B	-43744	796	3	53	9	N	48				139
04	840 N	821	-0-	-19 B	-43744	766	3	55	9	N	50				189
05	837 N	881	-0-	44 B	-43700	779	3	102	9	N	93				282
06	810 N	788	-0-	-22 B	-43700	753	3	35	9	N	32	173	1		141
07	837 N	884	-0-	47 B	-43653	827	3	57	9	N	52				193
08	868 N	1087	-0-	219 B	-43434	1032	3	55	9	N	50				243

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
D.W.P. PRODUCTION				196927							
PAYNE RANCH "A"				WELL #: 1210	RRCID ->	189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 8470 - 8494
03	930 N	599	-0-	-331 B	-64892	577 2	22 9	N	20		65
04	1020 N	645	-0-	-375 B	-64892	600 2	45 9	N	41		106
05	651 N	658	-0-	7 B	-64885	616 2	42 9	N	38		144
06	570 N	648	-0-	78 B	-64807	576 2	72 9	N	65	169 1	40
07	682 N	776	-0-	94 B	-64713	634 2	142 9	N	129	167 1	2
08	651 N	820	-0-	169 B	-64544	785 2	35 9	N	32		34

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
CARRIE				WELL #: 1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9142 - 9154
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555			N	NO RPT		-0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
MARTY "A"				WELL #: 1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 3196 - 3204
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
PAYNE TRUST				WELL #: 1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8793 - 8833
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1474 3	46 9	N	42		112
04	1530 N	1001	-0-	-529	-0-	968 3	33 9	N	30		142
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1564 3	50 9	N	45		187
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1423 3	69 9	N	63	193 1	57
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	930 3	20 9	N	18		75
08	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1445 3	42 9	N	38		113

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
ROPER				WELL #: 103	RRCID ->	124234	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8357 - 8371
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	62 1	485 2	N	-0-		108
04	878 R	878	-0-	-0-	-0-	46 1	832 2	N	-0-		108
05	744 #	599	-0-	-145	-0-	62 1	537 2	N	-0-		108
06	720 #	582	-0-	-138	-0-	60 1	522 2	N	-0-		108
07	744 #	363	-0-	-381	-0-	52 1	311 2	N	-0-		108
*08	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	46 1	1867 2	N	-0-		108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	9	7	20
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			20
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			20
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			20
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			20
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038				
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	358	2	14	9	N	13	138	1	27
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			27
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			27
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			27
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-			27
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018														

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045				
HOBART RANCH		WELL #: 2058												
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	10	1	785	2	N	-0-			-0-
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	10	1	750	2	N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	10	1	1110	2	N	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	N	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	884	2	N	-0-			-0-
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	10	1	889	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

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

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1593	2	12	9	N	11			141
04	1500 N	1180	-0-	-320	-0-	1168	2	12	9	N	11			152
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			152
06	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	1290	2	4	9	N	4			156
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			156
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

03	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	1862	2	22	9	N	20			109
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	136	1	28
05	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1931	2	37	9	N	34			62
06	1830 N	1583	-0-	-247	-0-	1559	2	24	9	N	22			84
07	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1721	2	33	9	N	30			114
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			114

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

03	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1203	2	70	9	N	64			264
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1235	2	42	9	N	38	189	1	113
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13			126
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1600	2	36	9	N	33			159
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8			167
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			167

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

03	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-			56
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	923	2	4	9	N	4			60
05	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-			60
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-			60
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-			60
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			60

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1049 2	10 9	N	9	95
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1057 2	101 9	N	92	187
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1134 2	10 9	N	9	196
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 2	1 9	N	1	197
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 2	1 9	N	1	198
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	198

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947		
03	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1264 2	13 9	N	12	71
04	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1212 2	13 9	N	12	83
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218 2	12 9	N	11	94
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	1144 2	6 9	N	5	99
07	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1026 2	6 9	N	5	104
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	104

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765		
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732 2	11 9	N	10	168
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	536 2	7 9	N	6	174
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	174
06	720 N	496	-0-	-224	-0-	481 2	15 9	N	14	188
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	188
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	188

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854		
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1747 2	20 9	N	18	76
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1635 2	9 9	N	8	84
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1789 2	12 9	N	11	95
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1705 2	11 9	N	10	105
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197 2	9 9	N	8	113
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2412 2	6 9	N	5	118

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748		
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-	68
04	750 N	615	-0-	-135	-0-	613 2	2 9	N	2	70
05	806 N	731	-0-	-75	-0-	720 2	11 9	N	10	80
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	556 2		N	-0-	80
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	645 2	7 9	N	6	86
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	86

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	142
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	142
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	142
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	142
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2		N	-0-	142
08	682 N	459	-0-	-223	-0-	459 2		N	-0-	142

RAMP, NE. (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC THORNTON 59				//CONT.// 74463 444 //CONT.// 676084 WELL #: 5H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3937 X	3687	-0-	-250	-0-	957	1	2658	2	N	65	185 1	178
04	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	974	1	2542	2	N	50		228
05	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	983	1	2459	2	N	26		254
06	3690 X	3454	-0-	-236	-0-	931	1	2456	2	N	61		315
07	3689 X	1013	-0-	-2676	-0-	1013	2			N	-0-	186 1	129
08	3689 X	4	-0-	-3685	-0-	4	2			N	-0-		129
RAMSEY 58				WELL #: 17H	RRCID -> 275266	COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318			
03	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	878	1	1793	2	N	59		330
04	2790 X	2153	-0-	-637	-0-	651	1	1440	2	N	56	200 1	186
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-		186
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	167 1	19
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		19
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		19
RAMSEY 58				WELL #: 16H	RRCID -> 276017	COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632			
03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1079	1	5635	2	N	96		296
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	1044	1	5536	2	N	76	183 1	189
05	6293 X	5300	-0-	-993	-0-	104	1	5122	2	N	67		256
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	932	1	5198	2	N	66		322
07	6882 X	4831	-0-	-2051	-0-	963	1	3810	2	N	53		375
08	6882 X	4761	-0-	-2121	-0-	1044	1	3636	2	N	74	376 1	73
RASOR (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY EPPS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 275389	COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628			
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	3	8	9	N	7		209
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	N	7		216
05	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1179	3	4	9	N	4		220
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	3	6	9	N	5		225
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1118	3	12	9	N	11	184 1	52
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1166	3	15	9	N	14		66
WILDE				WELL #: 2H	RRCID -> 280115	COMPL. DATE 07/16/2010				TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692			
03	3255 #	3064	-0-	-191	-0-	3035	3	29	9	N	26		247
04	3030 #	2982	-0-	-48	-0-	2964	3	18	9	N	16		263
05	3224 #	3126	-0-	-98	-0-	3102	3	24	9	N	22		285
06	3120 #	2930	-0-	-190	-0-	2917	3	13	9	N	12	177 1	120
07	3224 #	3000	-0-	-224	-0-	2976	3	24	9	N	22		142
08	3131 #	2962	-0-	-169	-0-	2941	3	21	9	N	19		161

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) AMARILLO EXPLORATION, INC. THURSTON		75189 444 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYRUM "27"		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSBORNE, MARIAN 26		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED DEER (BROWN DOLOMITE) NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. HALL "A"		75189 555 605970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED DEER (PENN. R) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE, MARION		75189 888 153429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
WELL #:		2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.		687912		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420								
OSBORNE 36		WELL #: 3036														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
BYRUM "33"		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696								
03	1302 N	1192	-0-	-110 B	-13833	1189	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1260 N	321	-0-	-939 B	-13833	321	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1742	-0-	440 B	-13393	1742	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1400	-0-	260 B	-13133	1397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	341 N	1177	-0-	836 B	-12297	1173	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1426 N	1222	-0-	-204 B	-12297	1222	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33"		WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EARP		WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		75195	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062		RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025		RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6023 - 10246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2025		RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10380 - 10394
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3025		RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9896 - 10275
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		4025		RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10064 - 10325
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025		RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10090 - 10380
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		7025		RRCID ->	212637	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10440 PERF. 9978 - 10337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		8025		RRCID ->	217254	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10496 PERF.10010 - 10382				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025		RRCID ->	218896	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10602 PERF. 9564 - 10143				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		6025		RRCID ->	223467	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10580 PERF. 9941 - 10390				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		9025		RRCID ->	225230	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10603 PERF.10071 - 10431				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				83

CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		11		RRCID ->	228881	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 9572 - 10456				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		12		RRCID ->	229912	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11250 PERF. 9760 - 10517				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 X	248	-0-	-155	-0-	248 2		Y	-0-			301
04	390 X	163	-0-	-227	-0-	163 2		Y	-0-			301
05	403 X	264	-0-	-139	-0-	264 2		Y	-0-			301
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			301
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			301
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2		Y	-0-			301

CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
OSBORNE, MARION 26				WELL #: 2	RRCID -> 022631	COMPL. DATE 07/06/1996	TOTAL DEPTH 11567	PERF. 9570	- 10265			
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #: 1	RRCID -> 077300	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10250	- 10480			
03	279 N	73	-0-	-206	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #: 3	RRCID -> 081024	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9848	- 10254			
03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1151 3	11 9	N	10			129
04	1290 N	461	-0-	-829	-0-	461 3		N	-0-			129
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1821 3	13 9	N	12	78 1		63
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			63
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 3	1 9	N	1	1 8		63
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			63

BYRUM "27"				WELL #: 2	RRCID -> 101083	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9982	- 10076			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF		COLORADO		//CONT.//	153429								
BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10154 - 10508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			18
04	810	N	421	-0-	-389	-0-	421 3		N	-0-			18
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918 3	14 9	N	13	13 8		18
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	736 3	1 9	N	1	1 8		18
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			18
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	536 3		N	-0-			18

SHARRON				WELL #:	1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF. 9971 - 10350	
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	750 3		N	-0-			-0-
04	840	N	583	-0-	-257	-0-	583 3		N	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324	
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	465	N	11	-0-	-454	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06	450	N	195	-0-	-255	-0-	195 3		N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266	
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879 3	25 9	N	23			45
04	750	N	372	-0-	-378	-0-	372 3		N	-0-			45
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1020 3	28 9	N	25			70
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903 3	19 9	N	17	6 8		81
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782 3	17 9	N	15	1 8		95
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	889 3	19 9	N	17			112

BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310	
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956 3		N	-0-			15
04	1080	N	315	-0-	-765	-0-	315 3		N	-0-			15
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			15
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			15
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			15
08	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3		N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926 - 10228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054				
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2539	3	7	9	N	6	4	8		157	
04	2340 N	1205	-0-	-1135	-0-	1205	3			N	-0-	30	1		127	
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	3	7	9	N	6	115	1	6	8	12
06	2340 N	692	-0-	-1648	-0-	690	3	2	9	N	2	2	8		12	
07	1240 N	85	-0-	-1155	-0-	82	3	3	9	N	3				15	
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				15	

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYRUM "6"		WELL #:		4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312				
03	868 N	744	-0-	-124	-0-	742	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	840 N	343	-0-	-497	-0-	343	3			N	-0-				-0-	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	681	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4	4	8		-0-	
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3			N	-0-				-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290				
03	2046 N	1816	-0-	-230	-0-	1802	3	14	9	N	13	6	8		179	
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				179	
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				179	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-				179	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179	
*08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	3	8	9	N	7				186	

BYRUM "6"		WELL #:		5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430				
03	465 N	96	-0-	-369	-0-	96	3			N	-0-				83	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				83	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1112	3	1	9	N	1					136
04		1230 N	368	-0-	-862	-0-	364	3	4	9	N	4	122	1			18
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					18
06		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					18
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					18
08		1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			N	-0-					18

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180																	
03		868 N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04		870 N	278	-0-	-592	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	969	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448																	
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406																	
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3	8			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					22

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID -> 215723		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

MOTHER BEAR 28				WELL #:		3	RRCID -> 215731		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416			
03	4526 X	3552	-0-	-974	-0-	1822	1	1712	3	N	16	16	8		55
							18								
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-				55
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				55
06	4050 X	1347	-0-	-2703	-0-	1330	3	17	9	N	15	5	8		65
07	4185 X	3493	-0-	-692	-0-	3462	3	31	9	N	28	20	8		73
08	3565 X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-				73

BYRUM "27"				WELL #:		10	RRCID -> 215733		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448			
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2	1	8		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
*08	3100 N	4026	-0-	926	-0-	926	3	42	9	N	38				44

OSBORNE 35				WELL #:		8	RRCID -> 216746		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345			
03	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1396	3	3	9	N	3	3	8		95
04	1650 N	628	-0-	-1022	-0-	628	3			N	-0-				95
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	3	55	9	N	50	36	8		109
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1319	3	9	9	N	8	8	8		109
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	8	8		127
08	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1363	3			N	-0-				127

OSBORNE 35				WELL #:		9	RRCID -> 219098		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOTHER BEAR 28				WELL #:		4	RRCID -> 219107		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232			
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	5564	1	1187	3	N	30	26	8		69
							33								
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				69
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				69
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				69
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				69
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				69

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "6"				WELL #:	6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1600 3		7 9	N	6	6 8		43
04	1620 N	896	-0-	-724	-0-	896 3			N	-0-			43
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1970 3		14 9	N	13	13 8		43
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1752 3		7 9	N	6	6 8		43
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769 3		4 9	N	4	4 8		43
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1759 3		1 9	N	1			44

BYRUM "4"				WELL #:	6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	517 3		9 9	N	8			39
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			39
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			39
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

BYRUM				WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50 3			N	-0-			55
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3			N	-0-			55
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	97 3		65 9	N	59			114
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			114
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			114
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			114

BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1349 3		11 9	N	10	182 1	6 8	27
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439 3		7 9	N	6			33
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1670 3		34 9	N	31	15 8		49
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1555 3		35 9	N	32	11 8		70
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1667 3		12 9	N	11	4 8		77
08	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1326 3		9 9	N	8			85

BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10040 - 10406
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9460 - 10406
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE 37				WELL #:	2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 -	10430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OSBORNE 35				WELL #:	10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 -	10326	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOTHER BEAR 28				WELL #:	5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 -	10440	
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	6608	1	1029	3		N	24	23	8	82
						26	9								
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-			82
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-			82
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						N	-0-			82
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-			82
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-			82

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 -	10424	
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3				N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	3	11	9		N	10			41

BYRUM "4"				WELL #:	8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 -	10583	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	8	8	-0-
08	14B2 EXT	722	-0-	722	-0-	714	3	8	9		N	7			7

BYRUM 6				WELL #:	9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 -	10426	
03	837 N	732	-0-	-105	-0-	717	3	15	9		N	14			107
04	780 N	506	-0-	-274	-0-	500	3	6	9		N	5			112
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	942	3	14	9		N	13			125
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3				N	-0-			125
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	807	3	25	9		N	23	1	8	147
08	961 N	814	-0-	-147	-0-	795	3	19	9		N	17			164

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1349	3	59	9	N	54	153 1	72
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-	9 8	72
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1365	3	28	9	N	25	25 8	72
06		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1228	3	10	9	N	9	3 8	78
07		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1225	3	26	9	N	24	3 8	99
08		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1365	3	18	9	N	16		115

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431														
03		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156														
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3	3 8	5
04		1380 N	807	-0-	-573	-0-	807	3			N	-0-		5
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24	24 8	5
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6	9	N	5	5 8	5
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	3	17	9	N	15	15 8	5
08		1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-		5

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560														
03		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-		-0-
04		360 N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	494	3	14	9	N	13		13
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	390	3	11	9	N	10		23
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		23
08		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-		23

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-		449 3	20 9		18	18

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885 3				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						49
*08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1148 3	12 9		11	60

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9710 - 10950
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9436 - 10382
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 3				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1383 3	15 9		14	47

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489			
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3				N	-0-			63
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			63
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			63
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535			
*09	660 N	634	-0-	-26	-0-	630	3	4	9	N	4	4	8		43
*10	713 N	668	-0-	-45	-0-	664	3	4	9	N	4	4	8		43
*11	690 N	632	-0-	-58	-0-	628	3	4	9	N	4	4	8		43
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	3	9	9	N	8	8	8		43
*01	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-				43
*02	609 N	478	-0-	-131	-0-	472	3	6	9	N	5	5	8		43
*03	1519 N	528	-0-	-991	-0-	524	3	4	9	N	4	4	8		43
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				43
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				43
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				43
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-				43

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1				43

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355				
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5				5

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340				
03	4929 X	4162	-0-	-767	-0-	4161	3	1	9	N	1	1	8		114
04	4770 X	1116	-0-	-3654	-0-	1116	3			N	-0-				114
05	5022 X	4954	-0-	-68	-0-	4948	3	6	9	N	5	5	8		114
06	4860 X	4055	-0-	-805	-0-	4055	3			N	-0-				114
07	5022 X	4701	-0-	-321	-0-	4645	3	56	9	N	51	5	8		160
08	4960 X	4128	-0-	-832	-0-	4093	3	35	9	N	32				192

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 10092 - 10417				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042				
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-				48
04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3			N	-0-				48
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1	9	N	1	1	8		48
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-				48
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				48
08	651 N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-				48

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID -> 235488		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	1273	3	26	9	N	24	5	8			194
04	1530 N	574	-0-	-956	-0-	16	1	543	3	N	14					208
						15	9									
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	3	N	25					233
						28	9									
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	144	1	1514	3	N	38	187	1	8	8	76
						42	9									
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	N	25	8	8			93
08	1705 N	1253	-0-	-452	-0-	1232	3	21	9	N	19					112

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID -> 235737		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		23	RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420						
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	900 N	380	-0-	-520	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		19	RRCID -> 238757		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #:		27	RRCID -> 238758		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4				WELL #: 25	RRCID -> 238759	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10118	- 10560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1789	N	1789	-0-	-0-	1636	3	153	9	N	139	129	1	2 8 30
04	1590	N	1480	-0-	-110	1480	3			N	-0-			30
05	1643	N	1626	-0-	-17	1624	3	2	9	N	-2	2	8	30
06	1740	N	1475	-0-	-265	1475	3			N	-0-			30
07	1519	N	1433	-0-	-86	1432	3	1	9	N	1	1	8	30
08	1612	N	1318	-0-	-294	1318	3			N	-0-			30

BYRUM 4				WELL #: 26	RRCID -> 239018	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9292	- 10566					
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 24	RRCID -> 239019	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9290	- 10562					
03	837	N	762	-0-	-75	758	3	4	9	N	4	4	8	-0-
04	780	N	254	-0-	-526	254	3			N	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	964	3	18	9	N	16	16	8	-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	831	3	12	9	N	11	11	8	-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8	-0-
08	899	N	719	-0-	-180	719	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #: 23	RRCID -> 239028	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9294	- 10590					
03	139	N	139	-0-	-0-	139	3			N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

BYRUM 4				WELL #: 22	RRCID -> 239036	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718	- 10630					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6				WELL #: 18	RRCID -> 241461	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387	- 10740					
03	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #: 24	RRCID -> 241469	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9265	- 10541					
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886 - 10495			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3819	3	51	9	N	46	4 8	193
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4590	3	51	9	N	46	168 1	71
05	3689 X	2699	-0-	-990	-0-	2675	3	24	9	N	22	13 8	80
06	3750 X	1719	-0-	-2031	-0-	1715	3	4	9	N	4	1 8	83
07	3875 X	1406	-0-	-2469	-0-	1398	3	8	9	N	7	2 8	88
08	3875 X	950	-0-	-2925	-0-	948	3	2	9	N	2		90

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9623 - 10482			
03	2821 N	2465	-0-	-356	-0-	2419	3	46	9	N	42	5 8	142
04	2760 N	998	-0-	-1762	-0-	997	3	1	9	N	1	65 1	78
05	3100 N	3486	-0-	386	386	3369	3	117	9	N	106	28 8	156
06	3000 N	2825	-0-	-175	211	2791	3	34	9	N	31	13 8	174
07	3083 N	2872	-0-	-211	-0-	2831	3	41	9	N	37	6 8	205
08	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2803	3	54	9	N	49		254

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9988 - 10378			
03	744 N	199	-0-	-545	-0-	199	3			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	-0-
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	N	7		7

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10982	PERF. 9915 - 10357			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID -> 243901		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10620	PERF.10040 - 10389			
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-		-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-		-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	3	13	9	N	12		12
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2508	3	26	9	N	24		36
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2455	3	33	9	N	30		66
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2509	3	35	9	N	32		98

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID -> 243903		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9545 - 10422			
03	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1236	3	8	9	N	7	1 8	88
04	1440 N	522	-0-	-918	-0-	511	3	11	9	N	10		98
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2178	3	33	9	N	30	3 8	125
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7		132
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	N	1	1 8	132
08	2201 N	1316	-0-	-885	-0-	1284	3	32	9	N	29		161

BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID -> 244130		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9658 - 10576			
03	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	1497	3	8	9	N	7	7 8	-0-
04	1920 N	741	-0-	-1179	-0-	741	3			N	-0-		-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2166	3	25	9	N	23	23 8	-0-
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1827	3	13	9	N	12	6 8	6
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840	3	24	9	N	22	6 8	22
08	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1849	3	20	9	N	18		40

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510			
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2	2	8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370			
03	713 N	649	-0-	-64	-0-	583	3	66	9	N	60				149
04	690 N	273	-0-	-417	-0-	273	3			N	-0-				149
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3				152
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5				157
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8		157
08	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-				157

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601			
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	298	3	111	9	N	101	189	1		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		63
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5				68

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	8663	1	1358	3	N	98	15	8	242
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	108	9			N	3	196	1	49
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			49
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			49
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			49
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			49
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544														
03	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	1066	3	1	9	N	1	1	8	13
04	1260 N	385	-0-	-875	-0-	385	3			N	-0-			13
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			13
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	3	6	9	N	5	5	8	13
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1048	3	42	9	N	38	4	8	47
08	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	1105	3	1	9	N	1			48
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALLACE CC		WELL #:		3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9054 - 10777		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9160 - 10918		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278		
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			65
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			65
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			65
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			65
*07	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-			65
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			65

BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328		
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			128
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			128
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			128
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5			133
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	3	6	9	N	5			138
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1589	3	6	9	N	5			143

BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329		
03	2945 N	2927	-0-	-18	-0-	2885	3	42	9	N	38			476
04	2820 N	2743	-0-	-77	-0-	2713	3	30	9	N	27			502
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2911	3	35	9	N	32	190	1	344
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2701	3	28	9	N	25			369
*07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2889	3	28	9	N	25			394
*08	2945 N	2891	-0-	-54	-0-	2863	3	28	9	N	25			419

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			98
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			98
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			98
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			98
*07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			98
*08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			98

BYRUM				WELL #: 605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398		
03	14B2	EXT	539	-0-	539	539	539	3		N	-0-			164
04	14B2	EXT	423	-0-	423	962	423	3		N	-0-			164
05	14B2	EXT	967	-0-	967	1929	967	3		N	-0-			164
06	14B2	EXT	728	-0-	728	2657	728	3		N	-0-			164
*07	14B2	EXT	616	-0-	616	3273	616	3		N	-0-			164
*08	14B2	EXT	794	-0-	794	4067	731	3	63	9	N	57	145 1	76

BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335		
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2504	3	33	9	N	30		207
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2445	3	11	9	N	10		217
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	3	28	9	N	25		242
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	3	25	9	N	23		265
*07	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2470	3	22	9	N	20		285
*08	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2470	3	17	9	N	15	70 1	230

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325		
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	744	3	13	9	N	12		45
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	611	3	6	9	N	5		50
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	803	3	9	9	N	8		58
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	3	11	9	N	10		68
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	N	10		78
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9	N	5		83

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422		
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			82
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			82
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			82
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			82
*07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3		N	-0-			82
*08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	3		N	-0-			82

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 1105	RRCID -> 243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058	- 10427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID -> 243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009	- 10382			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID -> 244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906	- 10378			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID -> 244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9897	- 10294			
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1588	3	25	9	N	23			313
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	3	19	9	N	17			329
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	3	22	9	N	20			369
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1520	3	13	9	N	12			361
*07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1545	3	24	9	N	22			383
*08	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1559	3	20	9	N	18	190	1	211

HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID -> 245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817	- 10251			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			11
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			11
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			11
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			11
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			11
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	196	3	61	9	N	55			66

HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID -> 248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9838	- 10325			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	140	3	19	9	N	17			79
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5			84
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	132	3	17	9	N	15			114
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	3	13	9	N	12			111
*07	155 N	129	-0-	-26	-0-	120	3	9	9	N	8			119
*08	155 N	116	-0-	-39	-0-	103	3	13	9	N	12			131

BYRUM				WELL #: 2105	RRCID -> 248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9516	- 10374			
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			113
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			113
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			113
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			113
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			113
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12			125

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM				WELL #: 1805	RRCID -> 248232	COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9467	- 10466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BYRUM				WELL #: 1605	RRCID -> 248797	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10547	PERF. 9970	- 10384			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11413	PERF.10008	- 11264			
03	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1467 3	22 9	N	20			155
04	1440 N	1305	-0-	-135	-0-	1282 3	23 9	N	21			176
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467 3	24 9	N	22			198
06	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1319 3	3 9	N	3			201
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			201
*08	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 3		N	-0-			201

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148			
03	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	1994 3	19 9	N	17	101 1		73
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888 3	17 9	N	15			88
05	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1891 3	22 9	N	20			108
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1824 3	7 9	N	6			114
07	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1896 3	3 9	N	3			117
*08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941 3	24 9	N	22			139

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J.				WELL #: 2056	RRCID -> 117013	COMPL. DATE 10/07/1977	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11472	- 11496			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		75200 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
CAMPELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
RECKLESS 1028				WELL #:	1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDDING (HUNTON)				75425 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.				862573								
BURTON				WELL #:	1010	RRCID ->	111099	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13875	PERF. 4220 - 4280
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)				76541 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SCS NEWTON OIL LLC				760234								
SANTA FE				WELL #:	1087	RRCID ->	106451	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9033 - 9152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

OIL AND GAS DIVISION

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750		
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	31 1	335 2	N	-0-	202
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	30 1	328 2	N	-0-	202
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	31 1	309 2	N	-0-	202
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	30 1	265 2	N	-0-	202
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	31 1	284 2	N	-0-	202
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	325 2	N	6 160 1	48
						7 9				

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
GOOD				WELL #: 1229	RRCID -> 108212	COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9170	- 9182	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	90 1	857 2	N	5		60
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	6 9					
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	90 1	858 2	N	-0-		60
06	690 N	198	-0-	-492	-0-	68 1	767 2	N	-0-		60
07	713 N	156	-0-	-557	-0-	22 1	176 2	N	-0-		60
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	19 1	137 2	N	-0-		60
						85 1	1027 2	N	2		62
						2 9					

MOORE				WELL #: 2299	RRCID -> 109894	COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9131	- 9145	
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	22 1	214 2	N	3		68
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	3 9					
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	N	2		70
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 9					
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	36 1	403 2	N	2		72
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	2 9					
						41 1	319 2	N	-0-		72
						24 1	176 2	N	-0-		72
						30 1	357 2	N	3		75
						3 9					

FLATHERS				WELL #: 1230	RRCID -> 110499	COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9208	- 9218	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORALEE				WELL #: 1300	RRCID -> 278831	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9141	- 9146	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	74 1	714 2	N	1		71
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	1 9					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	74 1	848 2	N	-0-		73
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	77 1	605 2	N	-0-		73
07	806 N	755	-0-	-51	-0-	91 1	664 2	N	-0-		73
08	930 N	772	-0-	-158	-0-	59 1	713 2	N	-0-		73

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)				77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 6073	RRCID -> 252019	COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11456	PERF. 9894	- 10232	
03	34038 X	30285	-0-	-3753	-0-	30052 2	233 9	N	212	180 1	209
04	32100 X	29051	-0-	-3049	-0-	28790 2	261 9	N	237	188 1	258
05	32395 X	29813	-0-	-2582	-0-	29571 2	242 9	N	220	377 1	101
06	30600 X	28395	-0-	-2205	-0-	28131 2	264 9	N	240	186 1	155
07	30876 X	29123	-0-	-1753	-0-	28917 2	206 9	N	187	181 1	161
08	30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	28271 2	202 9	N	184	187 1	158

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SUTTER'S MILL		WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	279 N	121	-0-	-158	-0-	28	1	93	2	N	28
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	17	1	116	2	N	28
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	56	1	61	2	N	28
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	28
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	28
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	28

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980			
03	248 X	129	-0-	-119	-0-	8	1	121	2	N	144
04	240 X	64	-0-	-176	-0-	43	2	21	9	N	163
05	260 X	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	165
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	165
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	165
08	248 X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	165

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	45

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070			
03	40052 X	38132	-0-	-1920	-0-	37916	2	216	9	N	244
04	38370 X	36640	-0-	-1730	-0-	6	1	36391	2	N	300
05	39277 X	37688	-0-	-1589	-0-	243	9	239	9	N	327
06	37590 X	36138	-0-	-1452	-0-	35915	2	223	9	N	171
07	38533 X	37097	-0-	-1436	-0-	36910	2	187	9	N	341
08	38130 X	36724	-0-	-1406	-0-	36553	2	171	9	N	303

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390			
03	1984 X	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	167
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	177
05	1984 X	1825	-0-	-159	-0-	1810	2	15	9	N	191
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	201
07	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1765	2	14	9	N	214
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2186	2	34	9	N	245

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373			
283 SWD		WELL #: 2									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

03	155 X	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					137
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					137
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					137
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					137
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					137
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					137

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

03	651 X	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					165
04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					165
05	775 X	389	-0-	-386	-0-	389	3			N	-0-					165
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					165
07	806 N	347	-0-	-459	-0-	347	3			N	-0-					165
08	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-					165

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

03	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	3			N	-0-					329
04	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10452	3	66	9	N	60					389
05	10416 X	10089	-0-	-327	-0-	10030	3	59	9	N	54					443
06	10080 X	9123	-0-	-957	-0-	9106	3	17	9	N	15					458
07	10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	9011	3	46	9	N	42	193	1			307
08	10881 X	8503	-0-	-2378	-0-	8477	3	26	9	N	24					331

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					92
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					92
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					92
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					92
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					92
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					92

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																
MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13131	3	312	9	N	284				418
04		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11331	3	215	9	N	195				613
05		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10641	3	116	9	N	105				718
06		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9672	3	37	9	N	34	564	1		188
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10907	3	155	9	N	141				329
*08		10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	9970	3	88	9	N	80	185	1		224

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
04		475 X	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5				175
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1		28
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918																
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				142
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A																
03		16430 X	15064	-0-	-1366	-0-	14947	3	117	9	N	106				311
04		15900 X	14891	-0-	-1009	-0-	14739	3	152	9	N	138				449
05		16430 X	14541	-0-	-1889	-0-	14480	3	61	9	N	55				504
06		15360 X	15043	-0-	-317	-0-	14883	3	160	9	N	145	378	1		271
07		15872 X	15626	-0-	-246	-0-	15507	3	119	9	N	108				379
08		15376 X	14804	-0-	-572	-0-	14679	3	125	9	N	114	192	1		301

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300																
03		231 X	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5				189
04		216 X	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1				190
05		174 X	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	N	10				200
06		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				200
07		169 X	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13	9	N	12				212
*08		150 X	150	-0-	-0-	-0-	72	3	78	9	N	71	183	1		100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590																
03		16182 X	15097	-0-	-1085	-0-	14923	3	174	9	N	158				456
04		14100 X	13666	-0-	-434	-0-	13622	3	44	9	N	40				496
05		15283 X	15274	-0-	-9	-0-	15135	3	139	9	N	126				622
06		14790 X	13650	-0-	-1140	-0-	13531	3	119	9	N	108	379	1		351
07		15283 X	13584	-0-	-1699	-0-	13549	3	35	9	N	32				383
08		15283 X	13409	-0-	-1874	-0-	13328	3	81	9	N	74	188	1		269

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795																
03		22258 X	20704	-0-	-1554	-0-	20471	3	233	9	N	212	195	1		269
04		21090 X	20182	-0-	-908	-0-	19951	3	231	9	N	210				479
05		21545 X	20779	-0-	-766	-0-	20563	3	216	9	N	196				675
06		20520 X	20485	-0-	-35	-0-	20283	3	202	9	N	184	380	1		479
07		20863 X	20849	-0-	-14	-0-	20753	3	96	9	N	87	187	1		379
08		20863 X	20787	-0-	-76	-0-	20579	3	208	9	N	189	186	1		382

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471																	
SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943																	
03	15345	X	14193	-0-	-1152	-0-	13940	3	253	9	N	230					531
04	14910	X	11832	-0-	-3078	-0-	11674	3	158	9	N	144					675
05	15407	X	14747	-0-	-660	-0-	14613	3	134	9	N	122					797
06	14910	X	11858	-0-	-3052	-0-	11778	3	80	9	N	73	372	1			498
07	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14295	3	122	9	N	111	187	1			422
08	14756	X	13362	-0-	-1394	-0-	13208	3	154	9	N	140	192	1			370

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624																	
03	23591	X	23035	-0-	-556	-0-	22735	3	300	9	N	273	194	1			330
04	21720	X	20009	-0-	-1711	-0-	19810	3	199	9	N	181					511
05	22444	X	19281	-0-	-3163	-0-	19101	3	180	9	N	164					675
06	22290	X	19854	-0-	-2436	-0-	19613	3	241	9	N	219	376	1			518
07	23033	X	19445	-0-	-3588	-0-	19291	3	154	9	N	140	192	1			466
08	23033	X	19827	-0-	-3206	-0-	19618	3	209	9	N	190	355	1			301

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765																	
03	18569	X	15677	-0-	-2892	-0-	15486	3	191	9	N	174	178	1			270
04	17970	X	14742	-0-	-3228	-0-	14554	3	188	9	N	171					441
05	18507	X	18171	-0-	-336	-0-	17828	3	343	9	N	312					753
06	17820	X	17213	-0-	-607	-0-	16480	3	733	9	N	666	754	1			665
07	17546	X	17464	-0-	-82	-0-	17424	3	40	9	N	36	188	1			513
08	18166	X	16871	-0-	-1295	-0-	16652	3	219	9	N	199					712

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443																	
03	18073	X	16516	-0-	-1557	-0-	16325	3	191	9	N	174	191	1			307
04	17460	X	16238	-0-	-1222	-0-	16058	3	180	9	N	164					471
05	17794	X	16645	-0-	-1149	-0-	16469	3	176	9	N	160					631
06	16950	X	15705	-0-	-1245	-0-	15586	3	119	9	N	108	367	1			372
07	17236	X	16131	-0-	-1105	-0-	16036	3	95	9	N	86					458
08	16771	X	16104	-0-	-667	-0-	15947	3	157	9	N	143	187	1			414

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432																	
03	16399	X	13849	-0-	-2550	-0-	13510	3	339	9	N	308	198	1			404
04	15840	X	12502	-0-	-3338	-0-	12499	3	3	9	N	3					407
05	15500	X	13080	-0-	-2420	-0-	12820	3	260	9	N	236					643
06	14310	X	12615	-0-	-1695	-0-	12554	3	61	9	N	55	361	1			337
07	14198	X	13767	-0-	-431	-0-	13314	3	453	9	N	412	378	1			371
*08	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13663	3	307	9	N	279	381	1			269

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03		16771 X	13636	-0-	-3135	-0-	13497 3	139 9	N	126	197 1	210
04		16230 X	12840	-0-	-3390	-0-	12643 3	197 9	N	179		389
05		16275 X	12741	-0-	-3534	-0-	12620 3	121 9	N	110		499
06		15750 X	11828	-0-	-3922	-0-	11696 3	132 9	N	120	370 1	249
07		16275 X	12077	-0-	-4198	-0-	11958 3	119 9	N	108		357
08		13640 X	12127	-0-	-1513	-0-	11997 3	130 9	N	118	193 1	282

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
03		11625 X	4988	-0-	-6637	-0-	4868 3	120 9	N	109		376
04		11070 X	8774	-0-	-2296	-0-	8556 3	218 9	N	198		574
05		8680 X	7271	-0-	-1409	-0-	7115 3	156 9	N	142		716
06		8400 X	3699	-0-	-4701	-0-	3624 3	75 9	N	68	560 1	224
07		9052 X	2469	-0-	-6583	-0-	2417 3	52 9	N	47		271
08		9052 X	1420	-0-	-7632	-0-	1402 3	18 9	N	16		287

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803												
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		340
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	211 1	129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2020												

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596												
03		19127 X	17668	-0-	-1459	-0-	17396 2	272 9	N	247	370 1	1170
04		17640 X	14030	-0-	-3610	-0-	13809 2	221 9	N	201	363 1	1008
05		18538 X	14455	-0-	-4083	-0-	14242 2	213 9	N	194	184 1	1018
06		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	17964 2	284 9	N	258	182 1	1094
07		18538 X	17414	-0-	-1124	-0-	17155 2	259 9	N	235	365 1	964
08		17670 X	16359	-0-	-1311	-0-	16089 2	270 9	N	245	180 1	1029

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	581 2		N	-0-	12 7	-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
05		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-		-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033												
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-		62
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		62
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-		62
06		1650 N	1305	-0-	-345	-0-	1305 3		N	-0-		62
07		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		N	-0-		62
*08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		//CONT.//		77908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
TEMPLAR OPERATING LLC				841421								
ZYBACH		WELL #:		1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14962 - 15010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		18	
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		18	
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		18	
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		18	
*01		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		18	
*02		58 N	12	-0-	-46	-0-	12 2	N	-0-		18	
*03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		18	
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		18	
*05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		18	
*06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		18	
*07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		18	
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		18	

RULER (MORROW UPPER)				78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	067440	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	9663 - 9671
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC				040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		3070	RRCID ->	201469	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9510 - 9543
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	874 2	17 9	N	15		93	
04	900 N	444	-0-	-456	-0-	440 2	4 9	N	4		97	
05	992 N	64	-0-	-928	-0-	64 2		N	-0-		97	
06	870 N	39	-0-	-831	-0-	39 2		N	-0-		97	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		97	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		97	

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		4070	RRCID ->	203099	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9556 - 9970
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		6070	RRCID ->	207529	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9284 - 9880
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3034 2	53 9	N	48		228	
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2883 2	58 9	N	53	184 1	97	
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3007 2	55 9	N	50		147	
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2878 2	51 9	N	46		193	
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2868 2	24 9	N	22		215	
*08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2660 2	19 9	N	17		232	

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		5070	RRCID ->	208938	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	9454 - 9897
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1904 2	9 9	N	8		155	
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1759 2	13 9	N	12		167	
05	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1888 2	3 9	N	3		170	
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849 2		N	-0-		170	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1899 2	13 9	N	12		182	
08	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	1836 2	40 9	N	36		218	

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	40	N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-		52			
04	30	N	21	-0-	-9	21	2	N	-0-		52			
05	37	N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-		52			
06	42	N	42	-0-	-0-	42	2	N	-0-		52			
07	31	N	22	-0-	-9	22	2	N	-0-		52			
08	31	N	21	-0-	-10	21	2	N	-0-		52			

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540					
03	310	N	309	-0-	-1	309	2	N	-0-		23			
04	360	N	318	-0-	-42	318	2	N	-0-		23			
05	341	N	334	-0-	-7	334	2	N	-0-		23			
06	312	N	312	-0-	-0-	312	2	N	-0-		23			
07	341	N	317	-0-	-24	317	2	N	-0-		23			
08	341	N	309	-0-	-32	309	2	N	-0-		23			

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872					
03	2659	N	2659	-0-	-0-	2650	2	9	9	N	8	143		
04	2448	N	2448	-0-	-0-	2431	2	17	9	N	15	158		
05	2464	N	2464	-0-	-0-	2436	2	28	9	N	25	183		
06	2492	N	2492	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12	195		
07	2588	N	2588	-0-	-0-	2579	2	9	9	N	8	203		
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	2523	2	13	9	N	12	215		

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738					
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168			

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860					
03	1550	N	1503	-0-	-47	1433	2	70	9	N	64	184	1	90
04	1500	N	1417	-0-	-83	1340	2	77	9	N	70			160
05	1550	N	1443	-0-	-107	1369	2	74	9	N	67			227
06	1440	N	1419	-0-	-21	1323	2	96	9	N	87	177	1	137
07	1457	N	1349	-0-	-108	1315	2	34	9	N	31			168
08	1457	N	549	-0-	-908	549	2			N	-0-			168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		806 N	14	-0-	-792	-0-	14 2	N	-0-			167
04		360 N	118	-0-	-242	-0-	118 2	N	-0-			167
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			167
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			167
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			167
08		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-			167

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	149 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576				
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-	7 7		125
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			125
05	273 N	254	-0-	-19	-0-	254 2		N	-0-			125
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-			125
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			125
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	245 2	42 9	N	38	157 1		6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 7		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8893 - 9434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE				WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8966 - 9550		
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1099	2	10	9	N	9	187	1	42
04	1260 N	991	-0-	-269	-0-	989	2	2	9	N	2			44
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	995	2	4	9	N	4			48
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			48
07	1023 N	953	-0-	-70	-0-	949	2	4	9	N	4			52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9800 - 9816		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10050 - 10072		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 128				WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9403 - 9542		
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	368	2	10	9	N	9			134
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1	9	N	1			135
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			135
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	343	2	2	9	N	2			137
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	N	1			138
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	355	2	8	9	N	7			145

MCMORDIE 86				WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9478		
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	22	7	158
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	158	1	7
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			7
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4			11
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1			12
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9			21

MCMORDIE				WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9594 - 9817		
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	10	7	149
04	600 N	456	-0-	-144	-0-	455	2	1	9	N	1			150
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			150
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	N	14			164
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13			177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-	23 7	112
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566 2	10 9	N	9		121
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	559 2	10 9	N	9		130
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	575 2	9 9	N	8		138
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	798 2	15 9	N	14		152
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730 2	17 9	N	15		167

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756	
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-		82
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559 2		N	-0-		82
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		N	-0-		82
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	418 2	2 9	N	2		84
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2		N	-0-		84
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	477 2	11 9	N	10		94

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	612	2	25	9	N	23
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	743	2	20	9	N	18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMORDIE -86-				WELL #: 6086		RRCID -> 163913	COMPL. DATE 10/08/1996	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9544	- 9992	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1002	2	53	9	N	48
04	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	988	2	37	9	N	34
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	N	3
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5

MCMORDIE				WELL #: 3129		RRCID -> 164413	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8932	- 9606	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	N	8
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	807	2	10	9	N	9
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	793	2	13	9	N	12
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	977	2	29	9	N	26

MCMORDIE -128-				WELL #: 3		RRCID -> 172109	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9390	- 9430	
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	830	2	12	9	N	11
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	856	2	10	9	N	9
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21	9	N	19
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25

MCMORDIE 86				WELL #: 8		RRCID -> 173747	COMPL. DATE 05/19/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9480	- 9531	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES				WELL #: 9085		RRCID -> 181881	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9510	- 9530	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	N	16
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	N	13
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	910	2	17	9	N	15
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10	9	N	9
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1164	2	19	9	N	17
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15

MCMORDIE				WELL #: 7		RRCID -> 182917	COMPL. DATE 05/29/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9640	- 9659	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9430 - 9450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	18	7	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9836 - 9914		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9490 - 9510		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9560 - 9580		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9606 - 9626		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	7	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9522 - 9554		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4309 X	3186	-0-	-1123	-0-	164	1	2618	3	N	367	370	1	248	
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	404	9			N	-0-	134	1	114	
05	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	128	1	3251	3	N	134			248	
						147	9								
*06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	154	1	3447	3	N	46	191	1	103	
						51	9								
*07	3596 X	2001	-0-	-1595	-0-	120	1	1881	3	N	-0-			103	
*08	3534 X	84	-0-	-3450	-0-	84	1			N	-0-			103	

CREST RESOURCES, INC. 189901
 MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			1178
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-			1178
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	432	2	25	9	N	23			1201
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9	N	25			1226
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-			1226
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			1226

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1306	2	36	9	N	33			1969
04	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1236	2	31	9	N	28			1997
05	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1208	2	28	9	N	25			2022
06	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1019	2	22	9	N	20			2042
07	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1213	2	21	9	N	19			2061
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	N	11	174	1	1898

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	31	1	1375	2	N	-0-			205
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	2	N	-0-			205
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	2	N	-0-			205
06	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	30	1	1308	2	N	-0-			205
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	-0-			205
08	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	31	1	1369	2	N	-0-			205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	33			215
						36	9							
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	30			245
						33	9							
05	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	31	1	2396	2	N	19			264
						21	9							
06	2370 N	2251	-0-	-119	-0-	30	1	2203	2	N	16			280
						18	9							
07	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	31	1	2350	2	N	25			305
						28	9							
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	20			325
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2360	-0-	-27	-0-	31	1	2274	2	N	50		225
04	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	55	9	2142	2	N	51	186 1	90
05	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	56	9	2208	2	N	64		154
06	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	31	1	2116	2	N	41		195
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	45	9	2282	2	N	52		247
*08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	31	1	2316	2	N	51		298
						56	9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

03	2294 N	1977	-0-	-317	-0-	31	1	1879	2	N	61		235
04	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	67	9	1797	2	N	116	187 1	164
05	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	30	1	1833	2	N	69		233
06	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	128	9	1732	2	N	60		293
07	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	31	1	1843	2	N	55		348
*08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	76	9	1845	2	N	75		423
						31	1						
						61	9						
						83	9						

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	3		180
04	240 N	39	-0-	-201	-0-	3	9	23	2	N	-0-		180
05	248 N	7	-0-	-241	-0-	16	1	6	2	N	-0-		180
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1	1			N	-0-		180
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	22	1	8	2	N	-0-		180
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-		180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

03	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	31	1	2648	2	N	50	191 1	187
04	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	55	9	2604	2	N	48		235
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	30	1	2615	2	N	33		268
06	2640 X	2054	-0-	-586	-0-	31	1	1994	2	N	27		295
07	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	36	9	2630	2	N	32		327
*08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	30	1	2764	2	N	23		350
						30	9						
						31	1						
						35	9						
						25	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31 1	1484 2	N	50		273
						55 9					
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	30 1	1366 2	N	50	199 1	124
						55 9					
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31 1	1493 2	N	48		172
						53 9					
06	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	30 1	1273 2	N	13		185
						14 9					
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	31 1	1567 2	N	40		225
						44 9					
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31 1	1531 2	N	40		265
						44 9					

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	31 1	1724 2	N	35		243
						39 9					
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	30 1	1714 2	N	25	191 1	77
						28 9					
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	31 1	1764 2	N	27		104
						30 9					
06	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	30 1	1661 2	N	10		114
						11 9					
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	31 1	1881 2	N	21		135
						23 9					
*08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31 1	1911 2	N	29		164
						32 9					

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	31 1	2155 2	N	20		239
						22 9					
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	30 1	2046 2	N	20		259
						22 9					
05	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	30 1	2053 2	N	10		269
						11 9					
06	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	25 1	1837 2	N	7		276
						8 9					
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	31 1	2237 2	N	4		280
						4 9					
*08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 2	N	17		297
						19 9					

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	31 1	42 2	N	2		197
						2 9					
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30 1	49 2	N	2		199
						2 9					
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31 1	52 2	N	1		200
						1 9					
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	30 1	50 2	N	-0-		200
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 2	N	-0-		200
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	31 1	54 2	N	-0-		200

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	N	23					150
						25	9									
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1828	2	N	20					170
						22	9									
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	25					195
						28	9									
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1850	2	N	14					209
						15	9									
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	N	28					237
						31	9									
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	37					274
						41	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	8					195
						9	9									
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	15					210
						17	9									
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	8					218
						9	9									
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1035	2	N	7					225
						8	9									
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	7					232
						8	9									
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	31	1	1061	2	N	5					237
						6	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	N	2					108
						2	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	8					116
						9	9									
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	10					126
						11	9									
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	7					133
						8	9									
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	3					136
						3	9									
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	8					144
						9	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	31	1	1877	2	N	-0-					222
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	-0-					222
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	1					223
						1	9									
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-					223
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	-0-					223
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	N	-0-					223

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JONES		WELL #:		852	RRCID ->	248760	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	9200 -	9828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	50	190 1	92
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	9	1202	2	N	9		101
05	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	10	9	1089	2	N	6		107
06	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	31	1	1100	2	N	14		121
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	15	9	1428	2	N	30		151
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	23		174
						25	9						

JONES		WELL #:		853	RRCID ->	250133	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9558 -	9860
03	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	31	1	977	2	N	12		194
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13	9	987	2	N	13		207
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	15		222
06	990 N	957	-0-	-33	-0-	14	9	903	2	N	22		244
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	30		274
*08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1096	2	N	11		285
						12	9						

MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 -	9631
03	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	31	1	1495	2	N	37		187
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	41	9	1447	2	N	31		218
05	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	34	9	1464	2	N	32		250
06	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	31	1	1331	2	N	23		273
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	35	9	1601	2	N	24		297
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	23		320
						25	9						

MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 -	10142
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-		270
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-		270
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-		270
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-		270
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-		270
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-		270

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH		9504 PERF. 9804 - 12561			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2821 N	1870	-0-	-951	-0-	31	1	1809	2	N	27		201
						30	9						
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	2	N	26		227
						29	9						
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	N	31		258
						34	9						
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	23		281
						25	9						
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	35		316
						39	9						
*08	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	31	1	2849	2	N	48		364
						53	9						

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH		9497 PERF.10006 - 14089			
03	2480 X	376	-0-	-2104	-0-	9	1	367	2	N	-0-		274
04	1980 X	595	-0-	-1385	-0-	22	1	573	2	N	-0-		274
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-		274
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	29	1	214	2	N	-0-		274
07	620 N	222	-0-	-398	-0-	31	1	191	2	N	-0-		274
08	527 N	204	-0-	-323	-0-	31	1	173	2	N	-0-		274

MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH		9456 PERF.10066 - 13588			
03	3658 X	2797	-0-	-861	-0-	31	1	2711	2	N	50		321
						55	9						
04	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	30	1	2926	2	N	47		368
						52	9						
05	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	31	1	2971	2	N	55		423
						61	9						
06	3030 X	2767	-0-	-263	-0-	30	1	2690	2	N	43		466
						47	9						
07	3131 X	2449	-0-	-682	-0-	30	1	2371	2	N	44		510
						48	9						
08	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	31	1	2677	2	N	48		558
						53	9						

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9743 - 13230			
03	3193 X	2623	-0-	-570	-0-	26	1	2564	2	N	30		385
						33	9						
04	3090 X	2058	-0-	-1032	-0-	19	1	2013	2	N	24	191 1	218
						26	9						
05	3131 X	2085	-0-	-1046	-0-	23	1	2037	2	N	23		241
						25	9						
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		241
07	2635 X	1198	-0-	-1437	-0-	12	1	1173	2	N	12		253
						13	9						
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	27		280
						30	9						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE "91"		//CONT.// //CONT.//	79636 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787 - 13640
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	31 1 91 9	3779 2	N	83		349
04	3420 X	2874	-0-	-546	-0-	30 1 79 9	2765 2	N	72	188 1	233
05	3534 X	3034	-0-	-500	-0-	31 1 72 9	2931 2	N	65		298
06	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	30 1 83 9	2888 2	N	75		373
07	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	30 1 50 9	2871 2	N	45		418
08	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	31 1 85 9	3207 2	N	77		495

		WELL #:	4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212 - 12341
03	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	31 1 20 9	2585 2	N	18		276
04	2730 X	2556	-0-	-174	-0-	30 1 17 9	2509 2	N	15		291
05	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	31 1 24 9	2653 2	N	22		313
06	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	30 1 12 9	1976 2	N	11		324
07	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	31 1 10 9	2422 2	N	9		333
08	2697 X	2572	-0-	-125	-0-	31 1 17 9	2524 2	N	15		348

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCMORDIE 88		676084		WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933 PERF. 9406 - 9443
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

MCMORDIE 89		676084		WELL #:	2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775 PERF. 9140 - 9664
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

MCMORDIE 89		676084		WELL #:	3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804 PERF. 9105 - 9550
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		211
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		211
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		211
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		211
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 2	14 9	N	13		224
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	973 2	2 9	N	2		226

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606			
03	2090	N	2090	-0-	-0-	2031	2	59	9	N	304
04	1791	N	1791	-0-	-0-	1737	2	54	9	N	171
05	1855	N	1855	-0-	-0-	1820	2	35	9	N	203
06	1686	N	1686	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	243
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	2088	2	56	9	N	294
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	296

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631			
03	13232	X	13232	-0-	-0-	12812	2	420	9	N	558
04	12886	X	12886	-0-	-0-	12426	2	460	9	N	242
05	12790	X	12790	-0-	-0-	12371	2	419	9	N	623
06	12156	X	12156	-0-	-0-	11709	2	447	9	N	452
*07	10716	X	10716	-0-	-0-	10445	2	271	9	N	698
*08	11959	X	11959	-0-	-0-	11763	2	196	9	N	301

MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862			
03	1702	N	1702	-0-	-0-	1395	2	307	9	N	258
04	1652	N	1652	-0-	-0-	1389	2	263	9	N	138
05	1787	N	1787	-0-	-0-	1528	2	259	9	N	373
06	1653	N	1653	-0-	-0-	1424	2	229	9	N	212
07	961	N	21	-0-	-940	21	2			N	212
08	961	N	NO RPT	-0-	-961					N	212

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174			
03	2018	N	2018	-0-	-0-	1974	2	44	9	N	180
04	2098	N	2098	-0-	-0-	2050	2	48	9	N	49
05	1948	N	1948	-0-	-0-	1920	2	28	9	N	74
06	1773	N	1773	-0-	-0-	1728	2	45	9	N	115
07	2170	N	1463	-0-	-707	1446	2	17	9	N	130
*08	2399	N	2399	-0-	-0-	2345	2	54	9	N	179

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642			
03	16337	X	14886	-0-	-1451	14605	2	281	9	N	436
04	15240	X	13736	-0-	-1504	13495	2	241	9	N	270
05	14880	X	13287	-0-	-1593	13115	2	172	9	N	426
06	14820	X	8756	-0-	-6064	8679	2	77	9	N	496
07	15314	X	13324	-0-	-1990	13193	2	131	9	N	235
*08	16286	X	16286	-0-	-0-	16154	2	132	9	N	355

TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
N MCMORDIE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268018		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09709 02/01/2018											

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
MCMORDIE 90		WELL #: 5H		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9382 - 10976		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3534 X	3351	-0-	-183	-0-	33 1	22	3294 3	N	206		
04	3420 X	3130	-0-	-290	-0-	24 9	17	2800 3	N	223		
05	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	311 1	11	2554 3	N	234		
06	3240 X	2973	-0-	-267	-0-	19 9	17	2659 3	N	251		
07	3348 X	2621	-0-	-727	-0-	284 1	5	2353 3	N	256		
08	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	12 9	5	2823 3	N	261		
						295 1						
						19 9						
						262 1						
						6 9						
						314 1						
						6 9						

MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9760 - 12187		
03	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	504 1	207	4532 3	N	185 1		
04	5250 X	4848	-0-	-402	-0-	100 9	281	4290 3	N			
05	5363 X	4901	-0-	-462	-0-	477 1	337	4355 3	N			
06	5130 X	4748	-0-	-382	-0-	81 9	401	4210 3	N			
07	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	484 1	453	4325 3	N			
08	5146 X	4680	-0-	-466	-0-	62 9	516	4150 3	N			
						70 9						
						481 1						
						57 9						
						461 1						
						69 9						

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF.10006 - 12632		
03	15314 X	13573	-0-	-1741	-0-	796 1	223	12466 3	N	378 1		
04	14820 X	13368	-0-	-1452	-0-	311 9	470	12310 3	N			
05	14756 X	13294	-0-	-1462	-0-	786 1	715	12243 3	N			
06	14130 X	12795	-0-	-1335	-0-	272 9	937	11798 3	N			
07	14601 X	7099	-0-	-7502	-0-	781 1	1052	6554 3	N			
*08	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	270 9	855	14651 3	N	382 1		
						753 1						
						244 9						
						418 1						
						127 9						
						935 1						
						204 9						

CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9428 - 9810		
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	52 1	117	321 3	N	-0-		
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	50 1	117	305 3	N	-0-		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	51 1	117	311 3	N	-0-		
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	49 1	117	301 3	N	-0-		
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	52 1	117	318 3	N	-0-		
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	52 1	117	318 3	N	-0-		

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9074 - 9230		
MCMORDIE 90		WELL #: 1										
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	64 1	68	396 3	N	-0-		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63 1	68	387 3	N	-0-		
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	57 1	68	351 3	N	-0-		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65 1	68	400 3	N	-0-		
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67 1	68	414 3	N	-0-		
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	63 1	68	388 3	N	-0-		

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 84		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	839	-0-	-277	-0-	73	1	743	3	N	21			183
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	23	9	811	3	N	5			188
05	992 N	966	-0-	-26	-0-	80	1	862	3	N	17			205
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	9	761	3	N	5			210
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	85	1	850	3	N	7			217
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	19	9	892	3	N	13			230
						75	1							
						6	9							
						84	1							
						8	9							
						88	1							
						14	9							

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714				
03	1085 N	764	-0-	-321	-0-	105	1	648	2	N	10			243
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	11	9	649	3	N	7			250
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	106	1	698	3	N	13			263
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	8	9	599	3	N	7			270
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	719	3	N	3			273
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	14	9	615	3	N	5			278
						98	1							
						8	9							
						117	1							
						3	9							
						100	1							
						6	9							

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584				
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	2			187
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	2	9	71	3	N	1			188
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	11	1	48	3	N	2			190
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	1	9	72	3	N	2			192
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	60	3	N	-0-			192
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	9	104	3	N	-0-			192
						12	1							
						10	1							
						17	1							

N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9365 - 9690				
03	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	150	1	920	3	N	26			139
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	29	9	924	3	N	12			151
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	151	1	804	3	N	8			159
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	13	9	857	3	N	15			174
07	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	131	1	886	3	N	12			186
08	930 N	504	-0-	-426	-0-	9	9	428	3	N	5			191
						139	1							
						17	9							
						144	1							
						13	9							
						70	1							
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 84		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8730 - 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	246 1 33 9	1508 3	N	30		233
04	1920 N	1672	-0-	-248	-0-	230 1 28 9	1414 3	N	25		258
05	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	246 1 22 9	1513 3	N	20		278
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	240 1 24 9	1477 3	N	22		300
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	248 1 31 9	1524 3	N	28		328
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	211 1 24 9	1293 3	N	22		350

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9024 - 9471	
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	146 1 28 9	899 3	N	25		143
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	139 1 31 9	857 3	N	28		171
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	139 1 24 9	855 3	N	22		193
06	990 N	960	-0-	-30	-0-	132 1 14 9	814 3	N	13		206
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	137 1 20 9	840 3	N	18		224
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	148 1 17 9	910 3	N	15		239

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9841		PERF. 9064 - 9492	
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	436 1 53 9	2678 3	N	48		153
04	3030 X	2978	-0-	-52	-0-	409 1 57 9	2512 3	N	52		205
05	3100 X	2774	-0-	-326	-0-	383 1 44 9	2347 3	N	40		245
06	3060 X	2991	-0-	-69	-0-	418 1 6 9	2567 3	N	5		250
07	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	418 1 19 9	2569 3	N	17		267
08	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	405 1 18 9	2488 3	N	16		283

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630	
03	1023 N	903	-0-	-120	-0-	119 1 53 9	731 3	N	48		205
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	123 1 80 9	758 3	N	73		278
05	961 N	857	-0-	-104	-0-	113 1 48 9	696 3	N	44		322
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	104 1 40 9	641 3	N	36		358
07	992 N	677	-0-	-315	-0-	91 1 30 9	556 3	N	27		385
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	104 1 50 9	641 3	N	45		430

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	160	1	981	3	N	21			248
						23	9							
04	1350 N	1151	-0-	-199	-0-	159	1	979	3	N	12			260
						13	9							
05	1302 N	963	-0-	-339	-0-	134	1	820	3	N	8			268
						9	9							
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	158	1	970	3	N	9			277
						10	9							
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1292	3	N	16			293
						18	9							
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	221	1	1355	3	N	27			320
						30	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666					
MCMORDIE		WELL #: 2												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE		8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669					
MCMORDIE		WELL #: 8												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MCMORDIE		9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482					
MCMORDIE		WELL #: 9025												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MCMORDIE		1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
MCMORDIE		WELL #: 1025												
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1112	3	18	9	N	16			206
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	3	14	9	N	13			219
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	3	13	9	N	12			231
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	3	9	9	N	8			239
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-	187	1	52
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	3	9	9	N	8			60

MCMORDIE		1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
MCMORDIE		WELL #: 1125												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 9290 - 9916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		620 N	498	-0-	-122	-0-	491 3	7 9	N	6			253
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	478 3	8 9	N	7			260
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	555 3	3 9	N	3			263
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	528 3	4 9	N	4			267
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 3	3 9	N	3			270
08		558 N	543	-0-	-15	-0-	537 3	6 9	N	5			275

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9674 - 10124			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9394 - 9844			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 1		-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9682			
03		868 N	824	-0-	-44	-0-	815 3	9 9	N	8			178
04		840 N	790	-0-	-50	-0-	786 3	4 9	N	4			182
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			182
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 3	2 9	N	2			184
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 3	2 9	N	2			186
*08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	898 3	4 9	N	4			190

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9247 - 9885			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9773 - 10183			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9274 - 9422			
03		837 N	734	-0-	-103	-0-	725 3	9 9	N	8			153
04		750 N	703	-0-	-47	-0-	693 3	10 9	N	9			162
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	721 3	7 9	N	6			168
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	646 3	6 9	N	5			173
07		713 N	683	-0-	-30	-0-	679 3	4 9	N	4			177
08		713 N	696	-0-	-17	-0-	693 3	3 9	N	3			180

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	585	3	17	9	N	15			165
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	690	3	20	9	N	18			183
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	634	3	15	9	N	14			197
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	N	15			212
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	N	10			222
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	637	3	12	9	N	11			233

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

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

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

03	4092 X	2050	-0-	-2042	-0-	2018	3	32	9	N	29			214
04	3690 X	3319	-0-	-371	-0-	3261	3	58	9	N	53			267
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3715	3	55	9	N	50			317
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3439	3	47	9	N	43	188	1	172
07	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3261	3	47	9	N	43			215
08	3782 X	3230	-0-	-552	-0-	3182	3	48	9	N	44			259

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

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

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	N	5			152
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	3	11	9	N	10			162
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	815	3	9	9	N	8			170
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800	3	9	9	N	8			178
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9			187
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	823	3	9	9	N	8			195

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471														
EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8987	-	9278							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803					CNTY: ROBERTS							
MCMORDIE		WELL #: 953803		RRCID -> 184062	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9466	-	9714							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013																

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	-	9432							
03	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-	84	7			95
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1408	2	30	9	N	27					122
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	2	20	9	N	18					140
06	1350 N	1054	-0-	-296	-0-	1044	2	10	9	N	9					149
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	2	25	9	N	23					172
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657	2	31	9	N	28					200

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: ROBERTS							
MCMORDIE-A-		WELL #: 6		RRCID -> 136591	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 9809	PERF. 9432	-	9733							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	-	11754							
03	14167 X	12767	-0-	-1400	-0-	12496	3	271	9	N	246	374	1			145
04	13710 X	12182	-0-	-1528	-0-	11944	3	238	9	N	216	184	1			177
05	13981 X	12771	-0-	-1210	-0-	12537	3	234	9	N	213					390
06	13500 X	11562	-0-	-1938	-0-	11390	3	172	9	N	156	373	1			173
07	12896 X	12749	-0-	-147	-0-	12553	3	196	9	N	178	182	1			169
08	12772 X	12529	-0-	-243	-0-	12325	3	204	9	N	185	187	1			167

SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452														
ROGERS 461		WELL #: 1		RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	-	10390							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW)
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
280875
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELLE (MORROW UPPER)
WAKITA OPERATING, LLC
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
891725
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

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

SECOND CREEK (MORROW UPPER)
BCE-MACH II LLC
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

H & L OPERATING CO., LLC
DUKE

339787
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	10	1	1288	2	N	-0-					198
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	2	N	4					202
						4	9									
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-					202
06	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	10	1	1206	2	N	-0-					202
07	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					202
*08	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	10	1	1193	2	N	-0-	172	1			30

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)
LATIGO PETROLEUM, LLC
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

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

ARCHER TRUST 247

WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

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

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ARCHER TRUST 283		WELL #:		1H	RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2800 - 4811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD			
THORMODSGAARD		WELL #:		5H	RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 3113 - 3992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BLACK		WELL #:		4H	RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3231 - 4811
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 - 4164
03	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2		N	-0-	-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-	-0-
07	682 N	222	-0-	-460	-0-	222	2		N	-0-	-0-
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-	-0-
THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
ARROW OIL & GAS, LLC				033228							
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940
03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2 9	N	2	102
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4 9	N	4	106
05	868 #	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-	106
06	840 #	447	-0-	-393	-0-	447	2		N	-0-	106
07	868 #	73	-0-	-795	-0-	73	2		N	-0-	106
08	837 #	18	-0-	-819	-0-	18	2		N	-0-	106

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - PLUGGED 08/15/18														

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

03	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
04	1710	#	1674	-0-	-36	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
05	1767	#	1330	-0-	-437	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
07	1767	#	1710	-0-	-57	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
08	1767	#	1532	-0-	-235	-0-	1532	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

03	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
04	1590	#	1491	-0-	-99	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
05	1705	#	1177	-0-	-528	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
06	1650	#	1583	-0-	-67	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
07	1705	#	1358	-0-	-347	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
08	1550	#	954	-0-	-596	-0-	954	2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

03	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	248	#	115	-0-	-133	-0-	115	3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

03	713	#	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	N	-0-		-0-
04	690	#	619	-0-	-71	-0-	30	1	589	2	N	-0-		-0-
05	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	2	N	-0-		-0-
06	690	#	666	-0-	-24	-0-	30	1	636	2	N	-0-		-0-
07	713	#	688	-0-	-25	-0-	31	1	657	2	N	-0-		-0-
*08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-		-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

03	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	31	1	2764	2	N	-0-		-0-
04	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	30	1	2558	2	N	-0-		-0-
05	2366	R	2366	-0-	-0-	-0-	30	1	2336	2	N	-0-		-0-
06	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	-0-		-0-
07	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	-0-		-0-
*08	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	26	1	1744	2	N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		31 1	1224 2	N	-0-			-0-
04	1200 #	1157	-0-	-43	-0-		30 1	1127 2	N	-0-			-0-
05	1240 #	1158	-0-	-82	-0-		29 1	1129 2	N	-0-			-0-
06	1200 #	1111	-0-	-89	-0-		30 1	1081 2	N	-0-			-0-
07	1240 #	1130	-0-	-110	-0-		31 1	1099 2	N	-0-			-0-
08	1240 #	1123	-0-	-117	-0-		31 1	1092 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910	
03	645 R	645	-0-	-0-	-0-		645 3		N	-0-			44
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-		300 3		N	-0-			44
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			44
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			44
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			44
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			44

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926	
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-		750 3		N	-0-			102
04	676 R	676	-0-	-0-	-0-		676 3		N	-0-			102
05	651 #	629	-0-	-22	-0-		629 3		N	-0-			102
06	630 #	595	-0-	-35	-0-		595 3		N	-0-			102
07	651 #	582	-0-	-69	-0-		582 3		N	-0-			102
08	651 #	401	-0-	-250	-0-		401 3		N	-0-			102

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			198
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			198
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			198
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			198
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			198
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810	
03	1767 #	1747	-0-	-20	-0-		1732 2	15 9	N	14			119
04	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-		2476 2	140 9	N	127	176 1		70
05	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-		2632 2	3 9	N	3			73
06	2504 R	2504	-0-	-0-	-0-		2504 2		N	-0-			73
07	2535 R	2535	-0-	-0-	-0-		2535 2		N	-0-			73
*08	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-		2457 2	4 9	N	4			77

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1209 #	569	-0-	-640	-0-		130	1	439	2	N	-0-		31
04		1170 #	650	-0-	-520	-0-		130	1	520	2	N	-0-		31
05		808 R	808	-0-	-0-	-0-		122	1	684	2	N	2		33
06		2481 R	2481	-0-	-0-	-0-		130	1	2351	2	N	-0-		33
07		999 R	999	-0-	-0-	-0-		130	1	869	2	N	-0-		33
*08		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-		130	1	1494	2	N	-0-		33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793															
03		1774 R	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2			N	-0-		-0-
04		1680 R	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2			N	-0-		-0-
05		1792 R	1792	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-		-0-
06		1716 R	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2			N	-0-		-0-
07		1705 R	1705	-0-	-0-	-0-		1705	2			N	-0-		-0-
*08		1720 R	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-		-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689															
03		899 #	459	-0-	-440	-0-		202	1	204	2	N	48		210
04		626 R	626	-0-	-0-	-0-		195	1	243	2	N	171	171 1	210
05		500 R	500	-0-	-0-	-0-		188	9	287	2	N	10	127 1	93
06		450 #	173	-0-	-277	-0-		202	1			N	36		129
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-		11	9	59	2	N	-0-		129
08		651 #	-0-	-0-	-651	-0-		74	1			N	-0-		129

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811															
03		781 R	781	-0-	-0-	-0-		130	1	634	2	N	15		63
04		814 R	814	-0-	-0-	-0-		17	9	676	2	N	7		70
05		682 #	461	-0-	-221	-0-		130	1	331	2	N	-0-		70
06		660 #	387	-0-	-273	-0-		130	1	257	2	N	-0-		70
07		682 #	338	-0-	-344	-0-		75	1	263	2	N	-0-		70
08		682 #	334	-0-	-348	-0-		75	1	259	2	N	-0-		70

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772															
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	202	1	2261	2	N	166	174	1	214
						183	9							
04	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	202	1	1927	2	N	159	174	1	199
						175	9							
05	2139 #	1750	-0-	-389	-0-	202	1	1539	2	N	8			207
						9	9							
06	2310 #	1399	-0-	-911	-0-	202	1	1107	2	N	82	153	1	136
						90	9							
07	2387 #	1053	-0-	-1334	-0-	202	1	830	2	N	19			155
						21	9							
08	2387 #	518	-0-	-1869	-0-	202	1	292	2	N	22			177
						24	9							

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677														
03	1674 #	1142	-0-	-532	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	1620 #	1484	-0-	-136	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
05	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
06	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
07	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
*08	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701														
03	1643 #	1312	-0-	-331	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	1590 #	1074	-0-	-516	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1643 #	734	-0-	-909	-0-	734	2			N	-0-			-0-
06	1590 #	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
07	1880 R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
*08	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892														
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776														
03	2015 #	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
04	1950 #	1753	-0-	-197	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
05	1860 #	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
06	1800 #	1331	-0-	-469	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
07	1860 #	1344	-0-	-516	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
08	1798 #	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 A	214	-0-	214	6788	214	2			N	-0-			16
04		0 A	192	-0-	192	6980	192	2			N	-0-			16
05		0 A	431	-0-	431	7411	431	2			N	-0-			16
06		0 A	736	-0-	736	8147	736	2			N	-0-			16
07		0 A	889	-0-	889	9036	889	2			N	-0-			16
08		0 A	481	-0-	481	9517	481	2			N	-0-			16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844															
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04		210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*08		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740															
03		1674 #	1429	-0-	-245	-0-	1429	2			N	-0-			37
04		1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			37
05		1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			37
06		1380 #	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-			37
07		1457 #	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-			37
08		1457 #	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-			37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758															
03		6045 #	4416	-0-	-1629	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
04		5850 #	5599	-0-	-251	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
05		6045 #	5566	-0-	-479	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
06		5127 R	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
07		5797 #	4514	-0-	-1283	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
08		5797 #	4703	-0-	-1094	-0-	4703	2			N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750															
03		1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	130	1	981	2	N	40			152
							44	9							
04		1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1236	2	N	10			162
							11	9							
05		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	N	-0-			162
06		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-			162
07		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	130	1	1094	2	N	-0-			162
*08		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	-0-			162

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 #	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
05	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
07	527 #	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-			-0-
08	527 #	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	390 #	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-			-0-
05	465 #	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-			-0-
06	540 #	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	558 #	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-			-0-
08	558 #	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

03	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			272
04	960 #	793	-0-	-167	-0-	793	3			N	-0-			272
05	1612 #	931	-0-	-681	-0-	920	3	11	9	N	10			282
06	1560 #	850	-0-	-710	-0-	850	3			N	-0-	193	1	89
07	1612 #	838	-0-	-774	-0-	821	3	17	9	N	15			104
08	1612 #	665	-0-	-947	-0-	654	3	11	9	N	10			114

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

03	2046 N	786	-0-	-1260	-0-	30	1	756	2	N	-0-			96
04	1920 N	301	-0-	-1619	-0-	26	1	275	2	N	-0-			96
05	899 N	444	-0-	-455	-0-	31	1	413	2	N	-0-			96
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	24	1	304	2	N	-0-			96
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	2	N	-0-			96
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			58
04	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			58
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			58
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			58
07	155 #	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-			58
08	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1607	2	N	-0-			65
04	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	26	1	1221	2	N	-0-			65
05	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	30	1	1389	2	N	-0-			65
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	30	1	1389	2	N	-0-			65
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	-0-			65
08	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	30	1	1221	2	N	-0-			65

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-	185
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-	185
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	N	-0-	185
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	185
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-	185
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-	185

COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819	
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-	192
04		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	27	1	1316	2	N	-0-	192
05		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	30	1	1430	2	N	-0-	192
06		1470 N	1291	-0-	-179	-0-	30	1	1261	2	N	-0-	192
07		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	29	1	1267	2	N	-0-	192
08		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	28	1	1130	2	N	-0-	192

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	094637	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6792 - 6799	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	101

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180	
03		646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2		N	-0-	-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-	-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2		N	-0-	-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-	-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2		N	-0-	-0-
*08		630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2		N	-0-	-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
COLLINSWORTH "40"				WELL #:	1	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7997 - 8064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
THELMA A-				WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6432 - 7433		
03	2258 N	2258	-0-	-0-		-0-	2241 2	17 9	N	15	183 1			19
04	2167 N	2167	-0-	-0-		-0-	2167 2		N	-0-				19
05	2201 N	2033	-0-	-168		-0-	2029 2	4 9	N	4				23
06	2130 N	1761	-0-	-369		-0-	1754 2	7 9	N	6				29
*07	2506 N	2506	-0-	-0-		-0-	2488 2	18 9	N	16				45
08	2201 N	2175	-0-	-26		-0-	2157 2	18 9	N	16				61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7378		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 4057 - 4260		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CONNOR, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8264 - 8268		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SAVAGE, DON C.		748943		WELL #:		338 U		RRCID -> 080305		COMPL. DATE 01/04/1979					
BIRDWELL -22-										TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-			-0-	
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-	
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-			-0-	
WOOLLEY, GARY W. DURHAM		941486		WELL #:		1		RRCID -> 022650		COMPL. DATE 10/26/1958		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594			
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-	
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-	
4P ENERGY TEXAS, LLC ELLEDGE		953803		WELL #:		7072		RRCID -> 069922		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
SHARE, SE. (MORROW, LOWER) MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH		82696 400		562560		WELL #:		1		RRCID -> 079095		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868	
03	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	22	1	965	2	N	-0-		-0-	
04	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1017	2	N	-0-		-0-	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1020	2	N	-0-		-0-	
06	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	30	1	887	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	841	-0-	-27	B	-0-	28	1	813	2	N	-0-		-0-	
*08	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	30	1	933	2	N	-0-		-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.		676084		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST		877099		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		24	

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803						CNTY: OCHILTREE							
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
ESTES AND COMPANY		254556													
CLEMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874					
03	713 #	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-				5
04	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				5
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				5
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				5
07	713 #	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-				5
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				5
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: OCHILTREE							
CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7554 - 7593					
03	155 #	152	-0-	-3	-0-	31	1	121	2	N	-0-				215
04	150 #	138	-0-	-12	-0-	30	1	108	2	N	-0-				215
05	155 #	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	N	-0-				215
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-				215
07	155 #	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-				215
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	31	1	110	2	N	-0-				215
PECKENPAUGH FARMS		648900						CNTY: OCHILTREE							
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 022674		COMPL. DATE 05/15/1962		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7296 - 7304					
03	651 #	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-				-0-
04	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
05	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
07	651 #	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-				-0-
08	651 #	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: OCHILTREE							
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668				
03		713 #	64	-0-	-649	-0-	64	3			N	-0-			62
04		570 #	30	-0-	-540	-0-	30	3			N	-0-			62
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			62
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7126 - 7136				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402				
03		2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			15
04		2100 #	1636	-0-	-464	-0-	1636	3			N	-0-			15
05		2170 #	1634	-0-	-536	-0-	1634	3			N	-0-			15
06		2280 #	1570	-0-	-710	-0-	1570	3			N	-0-			15
07		2356 #	1468	-0-	-888	-0-	1468	3			N	-0-			15
08		2356 #	1056	-0-	-1300	-0-	1056	3			N	-0-			15

4P ENERGY TEXAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		83006 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059										
SHELTON		WELL #: 2077H		RRCID -> 273085		COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1302 #	637	-0-	-665	-0-	575	2	62	9	N	56	213
04	1320 #	190	-0-	-1130	-0-	146	2	44	9	N	40	253
05	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	1911	2	96	9	N	87	340
06	630 N	498	-0-	-132	-0-	435	2	63	9	N	57	397
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-	397
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	397

SHIRE (GRANITE WASH)		83339 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
COBLE SHIRE A60		WELL #: 3		RRCID -> 228138		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
COBLE SHIRE 64		WELL #: 2		RRCID -> 208974		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17												

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724			
03	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	130	1	1007	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	19	-0-	-1511	-0-	19	2			N	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
06	1110 N	307	-0-	-803	-0-	9	1	298	2	N	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	2	N	-0-	-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)
G. & S. INC.
KIRK

83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
292316
WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2		N	-0-			-0-
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		N	-0-			-0-
08	775 N	605	-0-	-170	-0-	605 2		N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC
TEYEBGAUGH

491872
WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
KIRK UNIT

760218
WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-

HOLT -B-

WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
WINEGEART

825420
WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON)
ARRINGTON CJM, INC.
COMANCHE

83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
033134
WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
08	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	43	2	17	9	N	15					165
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104	2	17	9	N	15					180
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	N	13					193
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	N	18					211
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					221
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					221

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MY BABY		WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	Y	-0-			64
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	Y	-0-			64
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	Y	-0-			64
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	Y	-0-			64
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-			64
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	Y	-0-			64
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
COFFEE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160597		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 235848		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753				
03	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1956	2	39	9	N	35	185
04	2430 X	1870	-0-	-560	-0-	1834	2	36	9	N	33	218
05	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	1839	2	28	9	N	25	243
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2139	2	25	9	N	23	266
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2271	2	14	9	N	13	279
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	282

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		92
TEMPLAR OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	133684	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10118 - 10338	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2020 - P/A 07/06/20												
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608 - 10899	
03	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3		N	-0-		39
04	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3		N	-0-		39
05	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	3		N	-0-		39
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-		39
07	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3		N	-0-		39
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	3	11 9	N	10		49
MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 9598 - 11118	
03	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	2205	3		N	-0-		208
04	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2106	3	22 9	N	20		228
05	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2142	3	17 9	N	15		243
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32 9	N	29		272
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-		272
*08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2158	3	40 9	N	36		308

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
MAKE BELIEVE										WELL #: 11		RRCID -> 250564	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11368	PERF. 9330 - 10878
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1651	3	21	9	N	19			91	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	3	20	9	N	18			109	
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1752	3	20	9	N	18			127	
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	3	3	9	N	3			130	
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1722	3	32	9	N	29			159	
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	3	28	9	N	25			184	

MAKE BELIEVE										WELL #: 9		RRCID -> 250566	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11596	PERF. 9390 - 10932
03	3100 X	2779	-0-	-321	-0-	2754	3	25	9	N	23			110	
04	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2618	3	26	9	N	24			134	
05	2821 X	2577	-0-	-244	-0-	2541	3	36	9	N	33			167	
06	2700 N	2511	-0-	-189	-0-	2447	3	64	9	N	58			225	
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2747	3	62	9	N	56	190	1	91	
08	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	2453	3	51	9	N	46			137	

MAKE BELIEVE										WELL #: 7		RRCID -> 250865	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9338 - 10932
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			138	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	980	3	4	9	N	4			142	
05	1054 N	785	-0-	-269	-0-	784	3	1	9	N	1			143	
06	990 N	753	-0-	-237	-0-	751	3	2	9	N	2			145	
07	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-			145	
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			145	

IMAGINE										WELL #: 159		RRCID -> 250867	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 9794 - 11172
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345	3	6	9	N	5			125	
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	329	3	9	9	N	8			133	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	357	3	10	9	N	9			142	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10			152	
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5			157	
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6			163	

MAKE BELIEVE										WELL #: 8		RRCID -> 251477	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 11790	PERF. 9530 - 11036
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			195	
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			195	
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			195	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			195	
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-			195	
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-			195	

MAKE BELIEVE										WELL #: 20		RRCID -> 253179	COMPL. DATE 08/20/2009	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9470 - 11008
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-			239	
04	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-			239	
05	1178 N	919	-0-	-259	-0-	919	3			N	-0-			239	
06	1080 N	866	-0-	-214	-0-	866	3			N	-0-			239	
07	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938	3			N	-0-			239	
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	951	3	3	9	N	3			242	

DREAM										WELL #: 158		RRCID -> 253231	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9817 - 11060
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			97	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			97	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			97	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			97	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			97	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			97	

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1400	3	18	9	N	74
04		1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1331	3	17	9	N	89
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	3	20	9	N	107
06		1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1219	3	8	9	N	114
07		1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1361	3	12	9	N	125
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	3	22	9	N	145

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1721	3	33	9	N	115
04		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1600	3	13	9	N	127
05		1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1690	3	11	9	N	137
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1683	3	19	9	N	154
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1666	3	9	9	N	162
08		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1582	3	36	9	N	195

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
03		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1074	3	20	9	N	138
04		1110 N	997	-0-	-113	-0-	978	3	19	9	N	155
05		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	996	3	24	9	N	177
06		1050 N	962	-0-	-88	-0-	942	3	20	9	N	195
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	958	3	20	9	N	213
08		1023 N	963	-0-	-60	-0-	948	3	15	9	N	227

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
03		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1411	3	56	9	N	70
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565	3	14	9	N	83
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	N	98
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1191	3	7	9	N	104
07		1612 N	1181	-0-	-431	-0-	1159	3	22	9	N	124
08		1612 N	892	-0-	-720	-0-	878	3	14	9	N	137

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	721	3	35	9	N	268
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	750	3	20	9	N	286
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	741	3	23	9	N	307
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	695	3	221	9	N	326
07		775 N	741	-0-	-34	-0-	701	3	40	9	N	362
08		775 N	715	-0-	-60	-0-	687	3	28	9	N	387

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	105
04		1650 N	1413	-0-	-237	-0-	1413	3			N	105
05		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3			N	105
06		1530 N	1348	-0-	-182	-0-	1348	3			N	105
07		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	105
08		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	105

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
03		527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	195
04		540 N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	195
05		496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	195
06		360 N	157	-0-	-203	-0-	157	3			N	195
07		496 N	297	-0-	-199	-0-	294	3	3	9	N	198
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	419	3	2	9	N	200

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID -> 257548	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9884	- 11266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

IMAGINE		WELL #: 759		RRCID -> 257664	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9594	- 11076							
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	316	3	9	9	N	8				160
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	293	3	6	9	N	5				165
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11				176
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	278	3	17	9	N	15				191
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	280	3	15	9	N	14				205
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	267	3	12	9	N	11				216

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9590	- 11086							
03	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			N	-0-				168
04	2040 N	1871	-0-	-169	-0-	1868	3	3	9	N	3				171
05	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			N	-0-				171
06	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	1797	3	20	9	N	18				189
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	3	24	9	N	22				211
*08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	N	23				234

IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 257786	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 9680	- 11010							
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				43
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-				43
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-				43
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-				43
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				43
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-				43

MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID -> 257868	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 10999	PERF. 9400	- 10942							
03	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1419	3	65	9	N	59	190	1		56
04	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1299	3	13	9	N	12				68
05	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	1277	3	19	9	N	17				85
06	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	1204	3	19	9	N	17				102
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	3	28	9	N	25				127
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	N	25				152

MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID -> 259683	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9288	- 10726							
03	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	1970	3	18	9	N	16				108
04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1924	3	21	9	N	19				127
05	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	1907	3	18	9	N	16				143
06	1920 N	1568	-0-	-352	-0-	1531	3	37	9	N	34				177
07	2015 N	1677	-0-	-338	-0-	1643	3	34	9	N	31				208
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1690	3	11	9	N	10				218

MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID -> 262802	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 9524	- 10952							
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	N	10				130
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	376	3	14	9	N	13				143
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	383	3	15	9	N	14				157
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	313	3	14	9	N	13				170
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	407	3	14	9	N	13				183
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	373	3	21	9	N	19				202

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	300	-0-	-227	-0-	296 2	4 9	9	N	4			56
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	195 2	2 9	9	N	2			58
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 2			N	-0-			58
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-			58
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-			58
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30 2			N	-0-			58
SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MY BABY		WELL #:		1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	11008 - 11022	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
OSBORNE 37		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10756 - 10880	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.	11224 - 11238	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BYRUM-COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10844 - 10870	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			18
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			18
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			18
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			18
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			18
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	061070	COMPL. DATE	09/16/1974	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11076 - 11092	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			88
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			88
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			88
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			88
07	1333 N	1069	-0-	-264	-0-	1069	2	N	-0-			88
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

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

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			155
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			155
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1242	2	3 9 N	3			158
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2 9 N	2			160
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8 9 N	7			167
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			167

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
IMAGINE				WELL #: 659	RRCID -> 252377	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11264	- 11280			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

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

PRETEND				WELL #: 117	RRCID -> 254073	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 11425	PERF.11264	- 11277			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163

SILVER CREEK (HUNTON)				83599 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER	
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
GOAD				WELL #: 1	RRCID -> 214797	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15420	- 15532			
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702 2	6 9	N	5			32
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			32
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			32
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2		N	-0-			32
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			32
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			32

SILVER CREEK (MISS)				83599 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BLUEBIRD RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 227661	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 18150	PERF.14620	- 16217			
03	4154 X	3713	-0-	-441	-0-	3674 2	39 9	N	35	180 1		252
04	4020 X	738	-0-	-3282	-0-	738 2		N	-0-			252
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			252
06	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3734 2	36 9	N	33			285
07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4673 2	21 9	N	19			304
08	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	3236 2	31 9	N	28			332

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
TROUT BEN				WELL #: 1	RRCID -> 071570	COMPL. DATE 04/16/1977	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15455	- 15487			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

SILVER CREEK (MORROW CHERT) BLACKBEARD OPERATING, LLC FARRIS -C-		83599 700 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	35 1	3439 2	Y	2		2 8	-0-
04	3270 X	1594	-0-	-1676	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
05	2815 X	-0-	-0-	-2815	-0-	2 1	1592 2	Y	-0-			-0-
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2		Y	-0-			-0-
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5255 2	2 9	Y	2		2 8	-0-
*08	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2		Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ZYBACH		450175 WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044		
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			181
04	2040 N	1233	-0-	-807	-0-	1233 2		N	-0-			181
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			181
06	3000 N	4666	-0-	1666	1666	4666 2		N	-0-			181
07	3100 N	2960	-0-	-140	1526	2960 2		N	-0-			181
*08	3100 N	2595	-0-	-505	1021	2595 2		N	-0-			181

LONE TREE OIL & GAS LLC STILES-WALKER		507473 WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	787 2	30 9	N	27			89
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	57 2		N	-0-			89
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			89
06	450 N	234	-0-	-216	-0-	234 2		N	-0-			89
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			89
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	411 2	18 9	N	16			105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) HARPER PRODUCTION, LLC GUIPEL		83910 240 357762		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9140 - 9145				
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR		84300 200 182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8067 - 8073				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES		WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8048 - 8059		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575												
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

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

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123												
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	381	2	N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	60	1	361	2	N	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-	-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694												
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-	-0-
04	810 N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-	-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-	-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-	-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635												
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-	-0-
04	2160 N	1495	-0-	-665	-0-	1495	2			N	-0-	-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-	-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-	-0-

JILPETCO, INC. 432469												
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793												
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	31	1	202	2	N	-0-	61
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-	61
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-	61
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-	61
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	N	-0-	61
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-	61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		26	1	432	2	N	-0-	27
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-		30	1	438	2	N	-0-	27
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-		31	1	415	2	N	-0-	27
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-		30	1	380	2	N	-0-	27
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-		31	1	379	2	N	-0-	27
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-		31	1	380	2	N	-0-	27

SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
03	1395 N	1263	-0-	-132	-0-		27	1	1229	2	N	6	208
							7	9					
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		30	1	1259	2	N	-0-	185 1 23
05	1426 N	1263	-0-	-163	-0-		30	1	1225	2	N	7	30
							8	9					
06	1230 N	1185	-0-	-45	-0-		29	1	1153	2	N	3	33
							3	9					
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-		30	1	1247	2	N	-0-	33
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-		29	1	1228	2	N	-0-	33

DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				WELL #:	570652	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891
NEWMAN, R. F. UNIT				1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #:	684575	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860
BUSCHMAN FAMILY TRUST				1									
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3			N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	3			N	-0-	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-		547	3			N	-0-	-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	3			N	-0-	-0-

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3			N	-0-	-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3			N	-0-	-0-
05	1333 N	1235	-0-	-98	-0-		1235	3			N	-0-	-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	3			N	-0-	-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	3			N	-0-	-0-
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575											
BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555				CNTY: OCHILTREE							
HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940		
03	1085 N	986	-0-	-99	-0-		986	2			N	-0-			228
04	960 N	948	-0-	-12	-0-		948	2			N	-0-			228
05	992 N	968	-0-	-24	-0-		968	2			N	-0-			228
06	960 N	922	-0-	-38	-0-		922	2			N	-0-			228
07	992 N	955	-0-	-37	-0-		955	2			N	-0-			228
08	961 N	798	-0-	-163	-0-		798	2			N	-0-			228

TENISON OIL COMPANY				841409				CNTY: OCHILTREE							
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1130				N	-0-			-0-

TEVIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030 - 8040		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
ESTES AND COMPANY				254556											
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242

SMITH PERRYTON (7600)		//CONT.//		84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)				85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
GROVES, TROY				335986											
GROVES-SEBRING				WELL #:	121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918
OLOUGHLIN, C. C., JR.				WELL #:	2								
03	587 N	587	-0-	-0-		-0-	30 1	557 2	N	-0-			36
04	558 N	558	-0-	-0-		-0-	28 1	529 2	N	1			37
							1 9						
05	586 N	586	-0-	-0-		-0-	30 1	556 2	N	-0-			37
06	544 N	544	-0-	-0-		-0-	30 1	513 2	N	1			38
							1 9						
07	530 N	530	-0-	-0-		-0-	29 1	500 2	N	1			39
							1 9						
*08	568 N	568	-0-	-0-		-0-	29 1	539 2	N	-0-			39

OLOUGHLIN, N.				WELL #:	1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115
03	696 N	696	-0-	-0-		-0-	26 1	669 2	N	1			76
							1 9						
04	697 N	697	-0-	-0-		-0-	29 1	667 2	N	1			77
							1 9						
05	899 N	732	-0-	-167		-0-	27 1	704 2	N	1			78
							1 9						
06	823 N	823	-0-	-0-		-0-	30 1	791 2	N	2			80
							2 9						
07	825 N	825	-0-	-0-		-0-	31 1	793 2	N	1			81
							1 9						
*08	839 N	839	-0-	-0-		-0-	30 1	809 2	N	-0-			81

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3051 X	3051	-0-	-0-	186	1	2825	2	N	36		149
						40	9						
04		3300 X	2910	-0-	-390	180	1	2706	2	N	22		171
						24	9						
05		3410 X	3255	-0-	-155	186	1	3049	2	N	18		189
						20	9						
06		3570 X	3570	-0-	-0-	174	1	3375	2	N	19		208
						21	9						
07		3572 X	3572	-0-	-0-	186	1	3368	2	N	16		224
						18	9						
*08		3701 X	3701	-0-	-0-	186	1	3508	2	N	6	177 1	53
						7	9						

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-		-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-		-0-

WOOLLEY, GARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		WELL #:		3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		25
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3		N	-0-		25
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		N	-0-		25
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		25
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-		25
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		25

WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)												85000 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.												016802									
LASATER 71												WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
03		3348 X	3258	-0-	-90	-0-	3258 2			N	-0-			70							
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2			N	-0-			70							
05		3627 X	2533	-0-	-1094	-0-	2533 2			N	-0-			70							
06		3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962 2			N	-0-			70							
07		3627 X	3358	-0-	-269	-0-	3358 2			N	-0-			70							
*08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2			N	-0-			70							

FAULCONER, VERNON E., INC.												263701					CNTY: HANSFORD				
GREENE, E. C. UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7321 - 7342
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	310 1	1244 2		N	-0-			130							
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	300 1	1205 2		N	-0-			130							
05		1736 N	1542	-0-	-194	-0-	310 1	1232 2		N	-0-			130							
06		1500 N	1474	-0-	-26	-0-	300 1	1174 2		N	-0-			130							
*07		1550 N	1447	-0-	-103	-0-	300 1	1147 2		N	-0-			130							
08		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	310 1	1176 2		N	-0-			130							

LASATER & CO, INC.												487415					CNTY: HANSFORD				
LASATER, S. B. -C-												WELL #:	117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7298 - 7311
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			196							
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-			196							
05		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 2			N	-0-			196							
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-			196							
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2			N	-0-			196							
08		1178 N	788	-0-	-390	-0-	788 2			N	-0-			196							

LASATER												WELL #:	1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7310 - 7334
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			45							
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	-0-			45							
05		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2			N	-0-			45							
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-			45							
07		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-			45							
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			45							

PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084					CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE "A"												WELL #:	2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7215 - 7234
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)												85001 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC												676084					CNTY: HANSFORD				
STEELE, EDITH B. -B-												WELL #:	1	RRCID ->	022708	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6667 - 6683
03		3841 R	3841	-0-	-0-	-0-	3823 3	18 9		N	16			191							
04		4246 R	4246	-0-	-0-	-0-	4229 3	17 9		N	15	192 1		14							
05		4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3			N	-0-			14							
06		3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3			N	-0-			14							
*07		3919 R	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3			N	-0-			14							
*08		3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	3773 3	8 9		N	7			21							

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	84	-0-	-567	-0-	84 2	N	-0-	-0-
04	570 N	170	-0-	-400	-0-	170 2	N	-0-	-0-
05	372 N	213	-0-	-159	-0-	213 2	N	-0-	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-	-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 N	881	-0-	-111	-0-	202 1 33 9	646 2 N	30	144
04	990 N	656	-0-	-334	-0-	202 1	454 2 N	-0-	144
05	961 N	556	-0-	-405	-0-	202 1	354 2 N	-0-	144
06	840 N	425	-0-	-415	-0-	202 1	223 2 N	-0-	144
07	682 N	374	-0-	-308	-0-	202 1	172 2 N	-0-	144
08	558 N	340	-0-	-218	-0-	202 1	138 2 N	-0-	144

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-	176
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2	N	-0-	176
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	N	-0-	176
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-	176
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2	N	-0-	176
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	Y	-0-	213
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	Y	-0-	213
05	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 3	Y	-0-	213
06	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1197 3	Y	-0-	213
07	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2618	1421 3	Y	-0-	33
08	DLQ G-10	1379	-0-	1379	3997	1379 3	Y	-0-	33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1307 3	139 9 Y	126	186 1
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1256 3	210 9 Y	191	191 1
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1024 3	61 9 Y	55	55
06	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	1197 3	24 9 Y	22	77
07	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2642	1421 3	Y	-0-	77
08	DLQ G-10	1379	-0-	1379	4021	1379 3	Y	-0-	77

SPICER (MARMATON)		//CONT.// 85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1179 3	19 9	N	17		17			232
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 3	13 9	N	12		12			244
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979 3	8 9	N	7		7			251
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066 3	11 9	N	10		10			261
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285 3	11 9	N	10		10			271
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-			271

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
TILLERSON		WELL #: 158		RRCID -> 252290		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6488 -		6518		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			4

ODC		WELL #: 29		RRCID -> 258823		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6610 -		6743		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			12

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		85265 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BRECHEISEN 9		WELL #: 1		RRCID -> 288451		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 2950 -		3060		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 173529		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2806 -		2856		
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		-0-			-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		-0-			-0-
06	1530 N	641	-0-	-889	-0-	641 2		N	-0-		-0-			-0-
07	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	1082 2		N	-0-		-0-			-0-
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2710 -		2722		
03	2131 N	1291	-0-	-840	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-			-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		Y	-0-		-0-			-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1222 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2519	1297 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3618	1099 3		Y	-0-		-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
 FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	314	-0-	314	714	314	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

03	3100 N	74	-0-	-3026	1460	74	2			Y	-0-					-0-
04	1517 N	57	-0-	-1460	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	465 X	60	-0-	-405	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	134	75	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157	291	157	3			Y	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

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

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					12
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					12
05	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2			N	-0-					12
06	300 N	30	-0-	-270	-0-	30	2			N	-0-					12
07	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2			N	-0-					12
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
ROGERS C

85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
085851
WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.
KNUTSON

130528
WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

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

KNUTSON

WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)
QUESTA ENERGY CORPORATION
HUNGATE

85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
684634
WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
07	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1842 3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
KNUTSON TRUST 3

760218
WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

STABEL (LOWER MORROW)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
CRIPPLE CREEK

85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
085851
WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

03	2201 N	302	-0-	-1899	-0-	302 3		N	-0-			112
04	1740 N	145	-0-	-1595	-0-	145 3		N	-0-			112
05	1395 N	178	-0-	-1217	-0-	178 3		N	-0-			112
06	3000 N	4372	-0-	1372	1372	4369 3		N	3			115
07	3100 N	2839	-0-	-261	1111	2833 3		N	6	9		120
*08	3100 N	2351	-0-	-749	362	2351 3		N	-0-			120

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851							
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 3	3 9	N	3	88
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	88
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	88
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	88
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	88
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	88

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660
REDELSPERGER													
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	5		
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	5		
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	5		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5		

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	80
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	80
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
D.W.P. PRODUCTION		196927							
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128678		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		-0-
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
YEATON -947-		WELL #: 4		RRCID -> 133752		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

YEATON 947		WELL #: 5		RRCID -> 275339		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042							
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN	
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		-0-
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
INVESTOR 57														
WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11191 X	9458	-0-	-1733	-0-	246	1	9043	2	Y	154	180	1	121
04	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	169	9	11298	2	Y	117			238
05	9238 X	8322	-0-	-916	-0-	129	9	8068	2	Y	29	177	1	90
06	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	222	1	9239	2	Y	122	180	1	32
07	12152 X	7918	-0-	-4234	-0-	32	9	7625	2	Y	139			171
08	12152 X	9418	-0-	-2734	-0-	208	1	9064	2	Y	135	182	1	124
						134	9							
						140	1							
						153	9							
						205	1							
						149	9							
STILES LAND 5														
WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
03	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	62	1	3378	2	N	81	160	1	55
04	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	89	9	3353	2	N	92			147
05	3565 X	2730	-0-	-835	-0-	60	1	2618	2	N	45			192
06	2160 X	132	-0-	-2028	-0-	101	9	72	2	N	-0-			192
07	2232 X	84	-0-	-2148	-0-	62	1	72	2	N	-0-			192
*08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	50	9	39	9	N	35	173	1	54
						60	1							
						12	1							
						4262	2							
DAVIS														
WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
03	2139 X	1885	-0-	-254	-0-	149	1	1649	2	Y	79			164
04	2040 X	1764	-0-	-276	-0-	87	9	1680	2	Y	24			188
05	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	58	1	55	9	Y	50			238
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	26	9	43	9	Y	39	183	1	94
07	2325 X	2015	-0-	-310	-0-	1902	2	57	9	Y	52			146
08	1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1885	2	32	9	Y	29			175
						1958	2							
						1846	2							
LISTER														
WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	714	1	6038	2	Y	573	645	1	51
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	630	9	5715	2	Y	512	508	1	55
05	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	689	1	6743	2	Y	585	493	1	147
06	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	563	9	6226	2	Y	531	576	1	102
07	7378 X	7171	-0-	-207	-0-	767	1	5744	2	Y	513	532	1	83
08	8153 X	5374	-0-	-2779	-0-	644	9	504	9	Y	458	430	1	111
						731	1							
						584	9							
						863	1							
						564	9							
						4870	2							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015													TOTAL	DEPTH	12158	PERF.12497	-	17930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	793	1	3690	2	Y	454	512	1	282			
							499	9										
04		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	778	1	3393	2	Y	342	326	1	298			
							376	9										
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	753	1	3113	2	Y	329	535	1	92			
							362	9										
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	644	1	3233	2	Y	433	345	1	180			
							476	9										
07		3441 X	2347	-0-	-1094	-0-	792	1	965	2	Y	536	676	1	40			
							590	9										
08		3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2415	2	435	9	Y	395	321	1	114			

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015													TOTAL	DEPTH	12004	PERF.11790	-	16517
03		7564 X	6385	-0-	-1179	-0-	1388	1	3967	2	Y	936	859	1	215			
							1030	9										
04		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	1362	1	3544	2	Y	800	865	1	150			
							880	9										
05		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1409	1	3956	2	Y	843	895	1	98			
							927	9										
06		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1402	1	3466	2	Y	832	713	1	217			
							915	9										
07		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	1171	1	5587	2	Y	793	889	1	121			
							872	9										
08		6386 X	4938	-0-	-1448	-0-	4056	2	882	9	Y	802	717	1	206			

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785													TOTAL	DEPTH	5735	PERF. 4772	-	5252
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006																		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CREST RESOURCES, INC. 189901													TOTAL	DEPTH	18075	PERF.14868	-	14938
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011																		
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			1861			
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			1861			
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			1861			
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			1861			
*07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			1861			
*08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			1861			

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013													TOTAL	DEPTH	12825	PERF.13006	-	17854
03		6262 X	5179	-0-	-1083	-0-	4959	2	220	9	N	200	190	1	2782			
04		6720 X	4692	-0-	-2028	-0-	4528	2	164	9	N	149			2931			
05		6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	4955	2	179	9	N	163			3094			
06		6720 X	4098	-0-	-2622	-0-	3937	2	161	9	N	146			3240			
07		5952 X	5631	-0-	-321	-0-	5495	2	136	9	N	124	191	1	3173			
08		5177 X	4973	-0-	-204	-0-	4810	2	163	9	N	148			3321			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901													
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		11129 X	9079	-0-	-2050	-0-	8813	2	266	9	N	242 194 1	6359
04		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10686	2	193	9	N	175 575 1	5959
05		10912 X	10501	-0-	-411	-0-	10230	2	271	9	N	246	6205
06		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10573	2	327	9	N	297 187 1	6315
07		11253 X	9128	-0-	-2125	-0-	8871	2	257	9	N	234 192 1	6357
08		11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	9011	2	240	9	N	218 183 1	6392

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1304

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371													
03		3379 X	3179	-0-	-200	-0-	372	1	2797	2	N	9	287
04		3210 X	3036	-0-	-174	-0-	360	1	2669	2	N	6	293
05		3255 X	3100	-0-	-155	-0-	372	1	2722	2	N	5	298
06		3120 X	2975	-0-	-145	-0-	360	1	2613	2	N	2	300
07		3193 X	1972	-0-	-1221	-0-	372	1	1600	2	N	-0-	300
08		3193 X	514	-0-	-2679	-0-	372	1	142	2	N	-0-	300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574													
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			85
04	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			85
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

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

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																		
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576																		
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	900	N	842	-0-	-58	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO	RPT	-0-	-899	-0-					N	NO	RPT				-0-
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				85
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598																		
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	46	9	N	42					105
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	61	9	N	55					160
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	67	9	N	61					221
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	67	9	N	61					282
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	35	9	N	32	187	1			127
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2	46	9	N	42					169

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913														
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	150	1	13

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183														
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	484	1	2923	2	N	-0-			67
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	437	1	2923	2	N	-0-			67
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	2551	2	N	-0-			67
06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			67
*07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			67
*08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			67

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776														
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			13
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			13
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			13
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			13
07	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-			13
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			13

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11811 X	4555	-0-	-7256	-0-	1040	1	3332	2	N	166			658
04	11430 X	6353	-0-	-5077	-0-	1013	1	4911	2	N	390	784	1	264
05	11811 X	7077	-0-	-4734	-0-	507	1	6377	2	N	175			439
06	11430 X	8485	-0-	-2945	-0-	1149	1	7019	2	N	288			727
07	11811 X	4429	-0-	-7382	-0-	630	1	3699	2	N	91	191	1	627
08	7068 X	3630	-0-	-3438	-0-	304	1	3296	2	N	27	377	1	277

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
03	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	860	1	1864	2	N	103			189
04	2880 X	2856	-0-	-24	-0-	799	1	1934	2	N	112	190	1	111
05	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	830	1	1906	2	N	102			213
06	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	720	1	1787	2	N	79			292
07	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	838	1	1734	2	N	84	191	1	185
08	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	787	1	1617	2	N	84	191	1	78

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
03	7998 X	7639	-0-	-359	-0-	7494	2	145	9	N	132			250
04	7560 X	7290	-0-	-270	-0-	7145	2	145	9	N	132	192	1	190
05	7936 X	7393	-0-	-543	-0-	7253	2	140	9	N	127			317
06	7680 X	7075	-0-	-605	-0-	6944	2	131	9	N	119	190	1	246
07	7874 X	7593	-0-	-281	-0-	7470	2	123	9	N	112	181	1	177
08	7626 X	7357	-0-	-269	-0-	7222	2	135	9	N	123	185	1	115

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
03	19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	1027	1	17882	2	N	424	193	1	375
04	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	995	1	17882	2	N	310	591	1	94
05	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	989	1	17976	2	N	311			405
06	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	687	1	16610	2	N	223	386	1	242
*07	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	15666	2	304	9	N	276	377	1	141
*08	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	17706	2	352	9	N	320	186	1	275

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1004	1	7703	2	N	299	186 1	724
						329	9						
04	3000 N	9388	-0-	6388	6388	1152	1	7794	2	N	402	950 1	176
						442	9						
05	13918 X	7530	-0-	-6388	-0-	1039	1	6152	2	N	308		484
						339	9						
06	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	850	1	7899	2	N	340		824
						374	9						
*07	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	531	1	7289	2	N	193	383 1	634
						212	9						
*08	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	406	1	5553	2	N	144	383 1	395
						158	9						
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942													
03	9672 X	316	-0-	-9356	-0-	316	2			N	-0-		58
04	6180 X	316	-0-	-5864	-0-	316	2			N	-0-		58
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-		58
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-		58
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-		58
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		58
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395													
03	6603 X	4715	-0-	-1888	-0-	67	1	4519	2	N	117	188 1	188
						129	9						
04	5970 X	4968	-0-	-1002	-0-	12	1	4834	2	N	111	200 1	99
						122	9						
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5590	2	70	9	N	64		163
06	5310 X	5266	-0-	-44	-0-	5186	2	80	9	N	73		236
*07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5341	2	55	9	N	50	192 1	94
08	5673 X	3507	-0-	-2166	-0-	3455	2	52	9	N	47		141
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792													
03	8494 X	8296	-0-	-198	-0-	8145	2	151	9	N	137		338
04	8220 X	7557	-0-	-663	-0-	7416	2	141	9	N	128	191 1	275
05	8556 X	7714	-0-	-842	-0-	7587	2	127	9	N	115		390
06	8370 X	7643	-0-	-727	-0-	7522	2	121	9	N	110		500
07	8649 X	7791	-0-	-858	-0-	7685	2	106	9	N	96	378 1	218
08	8308 X	7745	-0-	-563	-0-	7645	2	100	9	N	91	186 1	123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		9610 X	9279	-0-	-331	-0-	9130	2	149	9	N	135	180	1		166
04		9150 X	8818	-0-	-332	-0-	8685	2	133	9	N	121				287
05		9300 X	9112	-0-	-188	-0-	8978	2	134	9	N	122				409
06		9120 X	8737	-0-	-383	-0-	8621	2	116	9	N	105	187	1		327
07		9424 X	8948	-0-	-476	-0-	8831	2	117	9	N	106	182	1		251
08		9269 X	8702	-0-	-567	-0-	8582	2	120	9	N	109	167	1		193

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152																
03		6014 X	5756	-0-	-258	-0-	688	1	4930	2	N	125	189	1		87
04		5250 X	4823	-0-	-427	-0-	636	1	4058	2	N	117				204
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	727	1	5362	2	N	126				330
06		5640 X	5317	-0-	-323	-0-	661	1	4524	2	N	120				450
07		5766 X	4946	-0-	-820	-0-	562	1	4281	2	N	94	194	1		350
08		6231 X	4591	-0-	-1640	-0-	625	1	3850	2	N	105	176	1		279

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199																
03		6355 X	4570	-0-	-1785	-0-	4550	2	20	9	N	18				187
04		5910 X	4655	-0-	-1255	-0-	4600	2	55	9	N	50	193	1		44
05		6014 X	4426	-0-	-1588	-0-	4407	2	19	9	N	17				61
06		5550 X	3813	-0-	-1737	-0-	3813	2			N	-0-				61
07		5611 X	4367	-0-	-1244	-0-	4358	2	9	9	N	8				69
08		4805 X	4225	-0-	-580	-0-	4211	2	14	9	N	13				82

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188																
03		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	865	1	2507	2	N	52				156
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	834	1	2845	2	N	42				198
05		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	827	1	3312	2	N	54				252
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	844	1	2898	2	N	42				294
07		3813 X	3368	-0-	-445	-0-	800	1	2542	2	N	24	194	1		124
08		3813 X	3265	-0-	-548	-0-	838	1	2385	2	N	38				162

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907																
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	909	1	3298	2	N	143	178	1		100
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	1011	1	3782	2	N	145				245
05		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	950	1	3319	2	N	134				379
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	667	1	3690	2	N	116				495
07		2387 X	50	-0-	-2337	-0-	50	2			N	-0-				495
*08		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	535	1	6654	2	N	148	550	1		93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10757 X	10472	-0-	-285	-0-	10275	2	197	9	N	179	185	1	142	
04	10350 X	9998	-0-	-352	-0-	9809	2	189	9	N	172	194	1	120	
05	10509 X	10242	-0-	-267	-0-	10058	2	184	9	N	167			287	
06	10170 X	9020	-0-	-1150	-0-	8863	2	157	9	N	143			430	
07	10509 X	10201	-0-	-308	-0-	10006	2	195	9	N	177	384	1	223	
08	10478 X	9927	-0-	-551	-0-	9752	2	175	9	N	159	188	1	194	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

03	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	689	1	2039	2	N	64			208
						70	9							
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	661	1	2533	2	N	67	190	1	85
						74	9							
05	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	695	1	2192	2	N	72			157
						79	9							
06	3450 X	2976	-0-	-474	-0-	788	1	2130	2	N	53			210
						58	9							
07	3565 X	2577	-0-	-988	-0-	719	1	1783	2	N	68	164	1	114
						75	9							
08	3379 X	1562	-0-	-1817	-0-	588	1	912	2	N	56			170
						62	9							

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

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

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

03	8928 X	8517	-0-	-411	-0-	8363	2	154	9	N	140	190	1	169
04	8640 X	8042	-0-	-598	-0-	7889	2	153	9	N	139			308
05	8649 X	8430	-0-	-219	-0-	8283	2	147	9	N	134			442
06	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	7934	2	139	9	N	126			568
07	9021 X	8223	-0-	-798	-0-	8089	2	134	9	N	122	385	1	305
08	8525 X	7956	-0-	-569	-0-	7822	2	134	9	N	122	179	1	248

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

03	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	1735	1	7592	2	N	622	371	1	860
						684	9							
04	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1580	1	7205	2	N	559	1133	1	286
						615	9							
05	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	948	1	6778	2	N	574			860
						631	9							
06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	851	1	6210	2	N	533			1393
						586	9							
*07	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	471	1	4652	2	N	399	755	1	1037
						439	9							
*08	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	47	1	4097	2	N	496	941	1	592
						546	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768																	
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1079	1	2347	2	N	72					216
04		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	915	1	2174	2	N	64	195	1			85
05		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	837	1	2104	2	N	54					139
06		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	850	1	2231	2	N	52					191
07		3503 X	2878	-0-	-625	-0-	740	1	2083	2	N	50					241
08		3503 X	3294	-0-	-209	-0-	778	1	2424	2	N	84	191	1			134
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347																	
03		5952 X	5943	-0-	-9	-0-	857	1	4903	2	N	166	191	1			216
04		5760 X	5634	-0-	-126	-0-	753	1	4715	2	N	151	196	1			171
05		6479 X	5841	-0-	-638	-0-	856	1	4819	2	N	151					322
06		6180 X	5738	-0-	-442	-0-	824	1	4754	2	N	145					467
07		6386 X	5854	-0-	-532	-0-	878	1	4825	2	N	137	391	1			213
08		5952 X	5678	-0-	-274	-0-	852	1	4583	2	N	221	352	1			82
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619 X	3577	-0-	-1042	-0-	819	1	2700	2	N	53		147
04	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	58	9	3262	2	N	61		208
05	4681 X	4040	-0-	-641	-0-	67	9	3659	2	N	55		263
06	4560 X	3764	-0-	-796	-0-	320	1	2935	2	N	53		316
07	4712 X	4332	-0-	-380	-0-	61	9	3283	2	N	49	193 1	172
08	4433 X	4205	-0-	-228	-0-	771	1	3209	2	N	54	190 1	36
						58	9						
						964	1						
						67	9						
						320	1						
						61	9						
						771	1						
						58	9						
						995	1						
						54	9						
						937	1						
						59	9						
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392													
03	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1047	1	5676	2	N	89		201
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	98	9	4739	2	N	82	193 1	90
05	6851 X	4530	-0-	-2321	-0-	1043	1	4285	2	N	83		173
06	6390 X	5959	-0-	-431	-0-	154	1	5017	2	N	84		257
07	6820 X	6349	-0-	-471	-0-	91	9	5394	2	N	112	182 1	187
08	6820 X	5135	-0-	-1685	-0-	832	1	4281	2	N	42		229
						123	9						
						808	1						
						46	9						
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//												86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												748059						
NAOMI												WELL #: 2016H	RRCID -> 277999	COMPL. DATE 05/21/2015	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878	- 15992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	2492 2	78 9	N	71		71			163				
04	2580 X	1731	-0-	-849	-0-	1665 2	66 9	N	60		60			223				
05	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	1699 2	50 9	N	45		45			268				
06	2550 X	1801	-0-	-749	-0-	1725 2	76 9	N	69		69			337				
*07	2573 X	1748	-0-	-825	-0-	1687 2	61 9	N	55		55			392				
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		NO RPT			392				

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC												809942						
BRITT RANCH UNIT												WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-				

TAPSTONE ENERGY, LLC												836005						
STILES 16												WELL #: 5016	RRCID -> 139846	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 16767	PERF.12508	- 13437	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			3				

BARTZ 19												WELL #: 1019	RRCID -> 167695	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 17150	PERF.15353	- 16392	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				

STILES 18												WELL #: 4018	RRCID -> 169349	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.12475	- 13583	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				

STILES 3												WELL #: 203	RRCID -> 204790	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 14095	PERF.12576	- 13921	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	143	1	1554	2	N	3	3 1	51
04	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	85	1	1028	2	N	24	71 1	4
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	77	1	1007	2	N	3	3 1	4
06	1650 N	1373	-0-	-277	-0-	101	1	1269	2	N	3	3 1	4
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1162	2	N	2	2 1	4
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	2	2 1	4

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902													
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	807	2	N	85	2 1	167
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70	1	847	2	N	24	2 1	189
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	30	2 1	217
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	4	2 1	218
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-	180 1	34
08	930 N	860	-0-	-70	-0-	62	1	796	2	N	2	2 1	34

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842													
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-		63
04	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2192	2	37	9	N	34		97
05	2387 N	1739	-0-	-648	-0-	1672	2	67	9	N	61		158
06	2340 N	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-		158
07	2294 N	2080	-0-	-214	-0-	2070	2	10	9	N	9		167
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1968	2	83	9	N	75	187 1	55

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-			20	2	N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	2	1 1	19
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	1	1 1	19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446													
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	133	1	1448	2	N	22	3 1	233
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	108	1	1310	2	N	9	191 1	51
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	712	2	N	25	2 1	74
06	390 N	98	-0-	-292	-0-	3	1	39	2	N	51	1 1	124
07	403 N	49	-0-	-354	-0-	3	1	42	2	N	4	88 1	40
08	403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	2	N	-0-		40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2			N	-0-	42
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2			N	-0-	42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		15 1	193 2		N	-0-	-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-		46 1	588 2		N	1	-0-
							1 9				1 1	

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		42 1	530 2		N	1	6
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-		57 1	733 2		N	1	6
							1 9				1 1	

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212												
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1480 2	18 9		N	16	28
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1458 2	45 9		N	41	69
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505 2			N	-0-	69
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2			N	-0-	69
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		1505 2			N	-0-	69
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-		1433 2	40 9		N	36	105

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681												
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		155 1	1681 2		N	4	41
							4 9				4 1	
04	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		132 1	1600 2		N	4	41
							4 9				4 1	
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		119 1	1562 2		N	4	41
							4 9				4 1	
06	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-		133 1	1667 2		N	7	44
							8 9				4 1	
07	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		121 1	1528 2		N	3	44
							3 9				3 1	
*08	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-		128 1	1649 2		N	3	44
							3 9				3 1	

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	327	1	3558	2	N	12	197 1 52
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	288	1	3490	2	N	104	9 1 147
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	272	1	3571	2	N	68	99 1 116
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	285	1	3572	2	N	113	191 1 38
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	280	1	3542	2	N	56	7 1 87
*08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	271	1	3491	2	N	61	7 1 141

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	32	1	344	2	N	1	1 1 66
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	27	1	323	2	N	-0-	1 1 65
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	24	1	314	2	N	2	1 1 66
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	24	1	303	2	N	2	1 1 67
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	25	1	318	2	N	1	1 1 67
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	24	1	306	2	N	1	1 1 67

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
03	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	93	1	1010	2	N	2	2 1 101
04	1290 N	1072	-0-	-218	-0-	82	1	987	2	N	3	3 1 101
05	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	79	1	1041	2	N	3	3 1 101
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	2	2 1 101
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1055	2	N	2	2 1 101
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1077	2	N	72	2 1 171

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	916	2	N	2	2	1	1
							2	9							
04		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	2	N	2	3	1	-0-
							2	9							
05		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	4	3	1	1
							4	9							
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	N	3	3	1	1
							3	9							
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	99	1	1253	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*08		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	N	3	3	1	1
							3	9							
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664															
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			104
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	61	1	44
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			44
06		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			44
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			44
*08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			44
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797															
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			35
04		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-			35
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1672	2	98	9	N	89	76	1	48
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			48
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			48
*08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			48
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982															
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			62
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	531	1	5770	2	N	112	201 1
						123	9					117
04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	435	1	5267	2	N	12	14 1
						13	9					115
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	411	1	5396	2	N	15	13 1
						17	9					117
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	425	1	5322	2	N	108	193 1
						119	9				3 8	29
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	401	1	5083	2	N	10	10 1
						11	9					29
*08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	416	1	5361	2	N	35	11 1
						39	9					53

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-	12
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	1	1 1
						1	9					12

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726												
03	4340 X	4001	-0-	-339	-0-	330	1	3588	2	N	75	7 1
						83	9					119
04	4200 X	3664	-0-	-536	-0-	277	1	3348	2	N	35	9 1
						39	9					145
05	4340 X	3825	-0-	-515	-0-	266	1	3495	2	N	58	133 1
						64	9					70
06	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	262	1	3281	2	N	70	7 1
						77	9					133
07	4278 X	3626	-0-	-652	-0-	264	1	3342	2	N	18	105 1
						20	9					46
08	3999 X	3939	-0-	-60	-0-	279	1	3598	2	N	56	7 1
						62	9					95

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	N	3	2 1
						3	9					24
*08	3100 N	4905	-0-	1805	1805	353	1	4541	2	N	10	8 1
						11	9					26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	223	1	2423	2	N	42	190	1	39
						46	9							
04	2550 X	2401	-0-	-149	-0-	183	1	2212	2	N	5	6	1	38
						6	9							
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	182	1	2397	2	N	67	6	1	99
						74	9							
06	2610 N	2489	-0-	-121	-0-	183	1	2299	2	N	6	6	1	99
						7	9							
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	177	1	2244	2	N	85	4	1	180
						94	9							
08	2666 N	2294	-0-	-372	-0-	164	1	2116	2	N	13	5	1	188
						14	9							
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
03	5580 X	4985	-0-	-595	-0-	419	1	4554	2	N	11	10	1	16
						12	9							
04	5400 X	4582	-0-	-818	-0-	349	1	4223	2	N	9	11	1	14
						10	9							
05	5580 X	5208	-0-	-372	-0-	364	1	4781	2	N	57	12	1	59
						63	9							
06	5160 X	5026	-0-	-134	-0-	371	1	4643	2	N	11	11	1	59
						12	9							
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	401	1	5084	2	N	77	9	1	127
						85	9							
*08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	396	1	5097	2	N	11	11	1	127
						12	9							
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
03	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	138	1	1498	2	N	4	3	1	25
						4	9							
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	129	1	1559	2	N	3	4	1	24
						3	9							
05	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	124	1	1629	2	N	5	4	1	25
						6	9							
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	124	1	1555	2	N	4	4	1	25
						4	9							
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	127	1	1614	2	N	2	3	1	24
						2	9							
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1599	2	N	84	3	1	105
						92	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	845	1	9187	2	N	121	210 1	59
						133	9						
04	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	789	1	9548	2	N	87	36 1	110
						96	9						
05	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	759	1	9964	2	N	40	35 1	115
						44	9						
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	796	1	9972	2	N	44	33 1	126
						48	9						
07	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	836	1	10596	2	N	103	26 1	203
						113	9						
*08	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	725	1	9341	2	N	87	214 1	76
						96	9						

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	2	N	3	3 1	24
						3	9						
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	113	1	1371	2	N	65	4 1	85
						72	9						
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	104	1	1372	2	N	34	3 1	116
						37	9						
06	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	117	1	1461	2	N	3	3 1	116
						3	9						
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1555	2	N	3	3 1	116
						3	9						
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1438	2	N	83	3 1	196
						91	9						

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-		136
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	1	1 1	136
						1	9						

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	114	1	1241	2	N	3	3 1	161
						3	9						
04	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	2	N	2	3 1	160
						2	9						
05	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1319	2	N	77	3 1	234
						85	9						
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	97	1	1212	2	N	15	187 1	62
						17	9						
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	2	N	2	2 1	62
						2	9						
*08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	7	3 1	66
						8	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007													TOTAL DEPTH 16701	PERF.14822 - 16010
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	248	1	2696	2	N	72	6 1	126	
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	79	9	2603	2	N	66	7 1	185	
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	215	1	2630	2	N	86	194 1	77	
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	73	9	2647	2	N	6	6 1	77	
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	200	1	2678	2	N	51	5 1	123	
*08	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	95	9	2749	2	N	87	6 1	204	
						211	1							
						7	9							
						211	1							
						56	9							
						213	1							
						96	9							
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010													TOTAL DEPTH 16472	PERF.12596 - 14489
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	1030	1	2532	2	N	35	6 1	111	
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	39	9	2160	2	N	5	6 1	110	
05	2883 X	2758	-0-	-125	-0-	178	1	2468	2	N	93	6 1	197	
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	6	9	2307	2	N	12	181 1	28	
07	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	188	1	2208	2	N	4	4 1	28	
08	2883 X	2333	-0-	-550	-0-	102	9	2159	2	N	5	5 1	28	
						184	1							
						13	9							
						174	1							
						4	9							
						168	1							
						6	9							
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012													TOTAL DEPTH 16771	PERF.12361 - 16675
03	899 N	464	-0-	-435	-0-	39	1	424	2	N	1	1 1	131	
04	810 N	707	-0-	-103	-0-	1	9	588	2	N	64	1 1	194	
05	527 N	60	-0-	-467	-0-	49	1	44	2	N	12	180 1	26	
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	70	9	357	2	N	1	1 1	26	
07	744 N	364	-0-	-380	-0-	3	1	336	2	N	1	1 1	26	
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	13	9	401	2	N	1	1 1	26	
						29	1							
						1	9							
						27	1							
						1	9							
						31	1							
						1	9							
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007													TOTAL DEPTH 16780	PERF.14985 - 16686
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	130	1	1409	2	N	101	3	1	201
						111	9							
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	N	2	184	1	19
						2	9							
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	118	1	1550	2	N	5	4	1	20
						6	9							
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	127	1	1597	2	N	4	4	1	20
						4	9							
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	N	3	3	1	20
						3	9							
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	3	3	1	20
						3	9							
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
03	5487 X	4632	-0-	-855	-0-	4464	2	168	9	N	153			213
04	4380 X	4018	-0-	-362	-0-	4005	2	13	9	N	12	190	1	35
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4471	2	50	9	N	45			80
06	4470 X	4049	-0-	-421	-0-	3985	2	64	9	N	58			138
07	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-			138
08	4619 X	4111	-0-	-508	-0-	4044	2	67	9	N	61	174	1	25
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2394	2	142	9	N	129			214
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2433	2	28	9	N	25	182	1	57
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			57
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			57
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2786	2	121	9	N	110			167
*08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			167
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	246	1	2675	2	N	6	6	1	52
						7	9							
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	230	1	2783	2	N	65	7	1	110
						72	9							
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	219	1	2878	2	N	66	7	1	169
						73	9							
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	279	1	3496	2	N	18	158	1	29
						20	9							
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	234	1	2965	2	N	24	6	1	47
						26	9							
*08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	231	1	2973	2	N	26	6	1	67
						29	9							
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3499	2	N	72	8	1	197
						79	9							
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	242	1	2934	2	N	6	8	1	195
						7	9							
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	251	1	3293	2	N	19	8	1	206
						21	9							
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	244	1	3060	2	N	87	192	1	101
						96	9							
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	250	1	3172	2	N	6	6	1	101
						7	9							
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	251	1	3228	2	N	64	7	1	158
						70	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	212	1	2310	2	N	89	5	1	182
04	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	195	1	2360	2	N	51	186	1	47
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	263	1	3455	2	N	10	8	1	49
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2366	2	N	135	6	1	178
07	2697 X	2645	-0-	-52	-0-	192	1	2436	2	N	15	187	1	6
08	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	188	1	2419	2	N	5	5	1	6

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	208	1	2261	2	N	15	5	1	43
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	168	1	2035	2	N	92	6	1	129
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	152	1	2001	2	N	6	102	1	33
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	152	1	1911	2	N	20	5	1	48
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1920	2	N	64	4	1	108
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	N	4	4	1	108

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	160	1	1737	2	N	77	3	1	100
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	127	1	1532	2	N	3	4	1	99
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	N	2	97	1	4
06	780 N	658	-0-	-122	-0-	49	1	608	2	N	1	2	1	3
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1838	2	N	4	3	1	4
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	149	1	1916	2	N	4	4	1	4

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	173	1	1885	2	N	116	4	1	120
04	2070 N	1935	-0-	-135	-0-	147	1	1784	2	N	4	5	1	119
05	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	144	1	1898	2	N	6	5	1	120
06	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	145	1	1816	2	N	4	4	1	120
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	144	1	1829	2	N	74	188	1	6
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	141	1	1814	2	N	4	4	1	6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		5456 X	5129	-0-	-327	-0-	428	1	N	43	10	42
							47	9				
04		5280 X	5155	-0-	-125	-0-	388	1	N	62	12	92
							68	9				
05		5456 X	5405	-0-	-51	-0-	377	1	N	74	12	154
							81	9				
06		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	N	37	105	86
							41	9				
07		5332 X	5161	-0-	-171	-0-	375	1	N	31	9	108
							34	9				
*08		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	391	1	N	57	11	154
							63	9				
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
03		5890 X	5447	-0-	-443	-0-	450	1	N	95	10	180
							105	9				
04		5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	345	1	N	60	12	228
							66	9				
05		5301 X	4249	-0-	-1052	-0-	298	1	N	34	196	66
							37	9				
06		5280 X	3874	-0-	-1406	-0-	285	1	N	15	9	72
							17	9				
07		5456 X	4960	-0-	-496	-0-	356	1	N	87	8	151
							96	9				
08		5456 X	3769	-0-	-1687	-0-	271	1	N	7	8	150
							8	9				
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526												
03		5518 X	5409	-0-	-109	-0-	451	1	N	46	11	229
							51	9				
04		5340 X	5249	-0-	-91	-0-	392	1	N	99	193	135
							109	9				
05		5487 X	4953	-0-	-534	-0-	349	1	N	23	11	147
							25	9				
06		5310 X	5132	-0-	-178	-0-	370	1	N	121	197	71
							133	9				
07		5487 X	5135	-0-	-352	-0-	375	1	N	8	9	70
							9	9				
08		5425 X	5364	-0-	-61	-0-	376	1	N	128	10	188
							141	9				
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556												
03		3100 X	2983	-0-	-117	-0-	251	1	N	7	6	32
							8	9				
04		3000 X	2928	-0-	-72	-0-	223	1	N	6	7	31
							7	9				
05		3162 X	2999	-0-	-163	-0-	208	1	N	56	7	80
							62	9				
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	232	1	N	8	7	81
							9	9				
07		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	234	1	N	4	5	80
							4	9				
*08		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	237	1	N	114	6	188
							125	9				

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	294	1	3194	2	N	8	7	1	57
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	259	1	3137	2	N	7	8	1	56
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	247	1	3241	2	N	23	8	1	71
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	3152	2	N	128	189	1	10
07	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	256	1	3237	2	N	6	6	1	10
08	3503 X	3462	-0-	-41	-0-	249	1	3205	2	N	7	7	1	10
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258														
03	3379 X	3052	-0-	-327	-0-	256	1	2788	2	N	7	6	1	122
04	3270 X	2923	-0-	-347	-0-	223	1	2693	2	N	6	7	1	121
05	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	215	1	2821	2	N	92	196	1	17
06	3120 X	2928	-0-	-192	-0-	216	1	2704	2	N	7	7	1	17
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	225	1	2855	2	N	43	5	1	55
08	3131 X	3017	-0-	-114	-0-	214	1	2757	2	N	42	6	1	91
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614														
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			13
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			13
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	134			147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	183	1	27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107			134
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410														
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	445	1	4836	2	N	27	10	1	190
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	387	1	4682	2	N	59	193	1	56
05	1953 X	1580	-0-	-373	-0-	111	1	1465	2	N	4	5	1	55
06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	401	1	5019	2	N	13	10	1	58
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	210	1	2654	2	N	5	7	1	56
*08	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	387	1	4988	2	N	56	9	1	103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5456 X	5281	-0-	-175	-0-	5281	2			N	-0-					67
04		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					67
05		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5400	2	121	9	N	110	25	1			152
06		5100 X	5068	-0-	-32	-0-	5068	2			N	-0-					152
07		5301 X	5150	-0-	-151	-0-	5150	2			N	-0-					152
08		5518 X	5035	-0-	-483	-0-	5013	2	22	9	N	20					172

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621																	
03		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	277	1	3013	2	N	7	6	1			81
04		3330 X	2644	-0-	-686	-0-	201	1	2437	2	N	5	7	1			79
05		3286 X	2377	-0-	-909	-0-	168	1	2201	2	N	7	6	1			80
06		3180 X	3079	-0-	-101	-0-	220	1	2754	2	N	95	6	1			169
07		3286 X	3004	-0-	-282	-0-	220	1	2783	2	N	1	153	1			17
08		3286 X	3017	-0-	-269	-0-	217	1	2794	2	N	5	6	1			16

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498																	
03		2170 N	2123	-0-	-47	-0-	173	1	1876	2	N	67	4	1			171
04		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	152	1	1838	2	N	4	5	1			170
05		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	146	1	1913	2	N	59	5	1			224
06		2040 N	1975	-0-	-65	-0-	145	1	1819	2	N	10	186	1			48
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	152	1	1923	2	N	3	3	1			48
08		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	147	1	1893	2	N	4	4	1			48

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660																	
03		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	532	1	5785	2	N	62	12	1			139
04		4890 X	4778	-0-	-112	-0-	362	1	4377	2	N	35	13	1			161
05		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	394	1	5173	2	N	52	192	1			21
06		6180 X	5686	-0-	-494	-0-	414	1	5184	2	N	80	12	1			89
07		6386 X	5682	-0-	-704	-0-	413	1	5230	2	N	35	10	1			114
08		6386 X	5214	-0-	-1172	-0-	376	1	4838	2	N	-0-	10	1			16

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	411	2	70	9	N	64					87
*08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2177	-0-	-148	-0-	183	1	1990	2	N	4	4	1	19
						4	9							
04	2250 X	1950	-0-	-300	-0-	149	1	1797	2	N	4	5	1	18
						4	9							
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	155	1	2040	2	N	116	5	1	129
						128	9							
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	135	1	1694	2	N	3	4	1	128
						3	9							
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1868	2	N	3	3	1	128
						3	9							
08	2325 N	1971	-0-	-354	-0-	142	1	1825	2	N	4	4	1	128
						4	9							

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6462	2	117	9	N	106			221
04	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-	189	1	32
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-			32
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5045	2	53	9	N	48			80
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	2	8	9	N	7			87
*08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-			87

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
03	2325 X	2251	-0-	-74	-0-	187	1	2030	2	N	31	4	1	87
						34	9							
04	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	170	1	2061	2	N	86	5	1	168
						95	9							
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	162	1	2127	2	N	6	5	1	169
						7	9							
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	161	1	2021	2	N	11	5	1	169
						12	9					6	8	
07	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	166	1	2101	2	N	49	187	1	31
						54	9							
08	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	163	1	2102	2	N	4	4	1	31
						4	9							

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			13
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-			13
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			13
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-			13
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1079	1	530	2	N	-0-			13
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	11	2	N	-0-			13

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	143	1	1555	2	N	3	3	1	36
04	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	135	1	1634	2	N	4	4	1	36
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	130	1	1712	2	N	4	4	1	36
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	N	4	4	1	36
07	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	120	1	1517	2	N	3	3	1	36
08	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	130	1	1673	2	N	3	3	1	36

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	366	1	3981	2	N	73	9	1	145
04	4350 X	4149	-0-	-201	-0-	314	1	3803	2	N	29	134	1	40
05	4495 X	4214	-0-	-281	-0-	297	1	3905	2	N	11	10	1	41
06	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	299	1	3746	2	N	11	9	1	43
07	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	305	1	3860	2	N	6	7	1	42
08	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	302	1	3896	2	N	8	8	1	42

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
03	12586 X	9237	-0-	-3349	-0-	1451	1	7772	2	N	13	12	1	154
04	12180 X	9067	-0-	-3113	-0-	1425	1	7522	2	N	109	19	1	244
05	10075 X	9267	-0-	-808	-0-	1492	1	7745	2	N	27	201	1	70
06	9480 X	7727	-0-	-1753	-0-	1125	1	6587	2	N	14	15	1	69
07	9362 X	8409	-0-	-953	-0-	1286	1	7016	2	N	97	15	1	151
08	9362 X	8084	-0-	-1278	-0-	1377	1	6694	2	N	12	13	1	150

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
03	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	1295	1	14080	2	Y	324	244	1	325
04	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1156	1	13984	2	Y	307	437	1	195
05	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1132	1	14867	2	Y	320	249	1	266
06	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	1142	1	14316	2	Y	314	431	1	147
07	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	1173	1	14864	2	Y	327	228	1	246
*08	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	1146	1	14760	2	Y	318	239	1	322

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	1297	1	14105	2	Y	301	281
						331	9				437	
04	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	1006	1	12173	2	Y	204	244
						224	9				241	
05	14883 X	14883	-0-	-0-	-0-	1034	1	13584	2	Y	241	259
						265	9				226	
06	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	943	1	11824	2	Y	189	223
						208	9				225	
07	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	981	1	12432	2	Y	199	215
						219	9				207	
*08	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	902	1	11614	2	Y	207	205
						228	9				217	

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
03	8370 X	6160	-0-	-2210	-0-	485	1	5272	2	N	366	257
						403	9				254	
04	8100 X	6622	-0-	-1478	-0-	440	1	5320	2	N	784	140
						862	9				901	
05	7626 X	6605	-0-	-1021	-0-	426	1	5599	2	N	527	155
						580	9				512	
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	492	1	6167	2	N	734	214
						807	9				672	
07	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	490	1	6212	2	N	667	128
						734	9				753	
*08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	457	1	5880	2	N	499	134
						549	9				493	

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	2854	1	31025	2	N	637	600
						701	9				477	
04	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	2421	1	29304	2	N	693	532
						762	9				761	
05	34507 X	34507	-0-	-0-	-0-	2384	1	31310	2	N	739	672
						813	9				599	
06	33757 X	33757	-0-	-0-	-0-	2442	1	30610	2	N	641	643
						705	9				670	
07	35231 X	35231	-0-	-0-	-0-	2527	1	32011	2	N	630	525
						693	9				748	
*08	35670 X	35670	-0-	-0-	-0-	2516	1	32393	2	N	692	568
						761	9				647	

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7657 X	7519	-0-	-138	-0-	622	1	6763	2	Y	122	44	1	256
04	7410 X	7190	-0-	-220	-0-	134	9	537	1	Y	144	228	1	172
05	7502 X	7157	-0-	-345	-0-	158	9	505	1	Y	18	19	1	171
06	7290 X	5953	-0-	-1337	-0-	20	9	429	1	Y	133	189	1	115
07	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	146	9	541	1	Y	201	204	1	112
08	7533 X	7360	-0-	-173	-0-	221	9	521	1	Y	121	29	1	204
						133	9							
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
03	7936 X	7639	-0-	-297	-0-	630	1	6845	2	Y	149	129	1	61
04	7680 X	7429	-0-	-251	-0-	164	9	550	1	Y	202	206	1	57
05	8618 X	7795	-0-	-823	-0-	222	9	535	1	Y	216	211	1	62
06	8340 X	7257	-0-	-1083	-0-	238	9	520	1	Y	207	203	1	66
07	8618 X	7620	-0-	-998	-0-	228	9	535	1	Y	277	282	1	61
08	7781 X	7748	-0-	-33	-0-	305	9	536	1	Y	283	271	1	73
						311	9							
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
03	29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	2473	1	26882	2	Y	466	455	1	554
04	28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	513	9	2157	1	Y	573	549	1	578
05	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	630	9	2204	1	Y	766	869	1	475
06	30236 X	30236	-0-	-0-	-0-	843	9	2185	1	Y	620	294	1	798
07	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	682	9	2094	1	Y	501	633	1	666
*08	28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	551	9	2037	1	Y	472	642	1	491
						519	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	780	1	8481	2	Y	244	228	1	68
04	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	268	9	652	1	Y	389	386	1	71
05	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	428	9	627	1	Y	399	400	1	70
06	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	439	9	628	1	Y	304	309	1	65
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	334	9	643	1	Y	349	364	1	50
*08	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	384	9	641	1	Y	318	307	1	61
						350	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417 X	6069	-0-	-348	-0-	1270	1	4787	2	Y	11	10	1	148
04	6210 X	5527	-0-	-683	-0-	975	1	4386	2	Y	151	197	1	102
05	6417 X	5734	-0-	-683	-0-	1117	1	4603	2	Y	13	11	1	104
06	6000 X	5779	-0-	-221	-0-	1136	1	4465	2	Y	162	195	1	70
07	6200 X	4792	-0-	-1408	-0-	998	1	3775	2	Y	17	7	1	80
08	6076 X	4671	-0-	-1405	-0-	810	1	3730	2	Y	119	8	1	191
						131	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
03	7936 X	7397	-0-	-539	-0-	606	1	6592	2	Y	181	177	1	170
04	7800 X	7714	-0-	-86	-0-	572	1	6927	2	Y	195	210	1	155
05	8060 X	7570	-0-	-490	-0-	522	1	6854	2	Y	176	176	1	155
06	7800 X	7456	-0-	-344	-0-	538	1	6738	2	Y	164	160	1	157
07	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	562	1	7123	2	Y	160	169	1	148
08	7967 X	7581	-0-	-386	-0-	532	1	6858	2	Y	174	167	1	155
						191	9							
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640														
03	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	725	1	3884	2	Y	27	25	1	34
04	4860 X	4009	-0-	-851	-0-	633	1	3344	2	Y	29	37	1	26
05	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	671	1	3484	2	Y	51	44	1	33
06	4830 X	4062	-0-	-768	-0-	589	1	3447	2	Y	24	27	1	30
07	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	586	1	3195	2	Y	29	29	1	30
08	4650 X	1974	-0-	-2676	-0-	334	1	1625	2	Y	14	18	1	26
						15	9							
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950														
03	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	595	1	6474	2	Y	244	214	1	77
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	528	1	6389	2	Y	32	38	1	71
05	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	499	1	6551	2	Y	203	225	1	49
06	7110 X	6833	-0-	-277	-0-	502	1	6295	2	Y	33	34	1	48
07	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	502	1	6363	2	Y	174	206	1	16
08	7347 X	6799	-0-	-548	-0-	487	1	6278	2	Y	31	31	1	16
						34	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	888	1	9648	2	Y	274	164	1	279
						301	9							
04	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	734	1	8884	2	Y	179	322	1	136
						197	9							
05	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	769	1	10103	2	Y	269	167	1	238
						296	9							
06	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	734	1	9197	2	Y	282	344	1	175
						310	9						1 8	
07	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	717	1	9080	2	Y	164	173	1	166
						180	9							
*08	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	776	1	9995	2	Y	336	351	1	151
						370	9							
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
03	9176 X	8722	-0-	-454	-0-	709	1	7703	2	Y	282	228	1	304
						310	9							
04	8880 X	8316	-0-	-564	-0-	631	1	7633	2	Y	47	238	1	113
						52	9							
05	9176 X	8933	-0-	-243	-0-	614	1	8069	2	Y	227	232	1	108
						250	9							
06	8880 X	8744	-0-	-136	-0-	630	1	7888	2	Y	205	226	1	87
						226	9							
07	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	649	1	8214	2	Y	31	33	1	85
						34	9							
*08	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	635	1	8183	2	Y	218	222	1	81
						240	9							
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
03	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	670	1	7285	2	Y	165	161	1	103
						182	9							
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	579	1	7006	2	Y	118	139	1	82
						130	9							
05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	555	1	7295	2	Y	152	147	1	87
						167	9							
06	7860 X	7734	-0-	-126	-0-	562	1	7043	2	Y	117	111	1	90
						129	9						3 8	
07	8122 X	8118	-0-	-4	-0-	585	1	7404	2	Y	117	124	1	83
						129	9							
08	8122 X	2636	-0-	-5486	-0-	185	1	2389	2	Y	56	61	1	76
						62	9						2 8	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	1832 1	9816 2	Y	371	382 1		83
04	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	1764 1	9317 2	Y	302	307 1		78
05	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	1792 1	9301 2	Y	275	296 1		57
06	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1597 1	9347 2	Y	174	160 1		71
07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	1676 1	9145 2	Y	187	198 1		60
*08	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1710 1	8312 2	Y	171	182 1		49

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	21948 X	20770	-0-	-1178	-0-	1720 1	18703 2	N	315	239 1		375
04	21240 X	20211	-0-	-1029	-0-	1517 1	18358 2	N	305	452 1		228
05	21948 X	21453	-0-	-495	-0-	1485 1	19510 2	N	416	377 1		267
06	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	1593 1	19962 2	N	350	262 1	3 8	352
07	22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	1609 1	20392 2	N	395	277 1		470
*08	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1573 1	20271 2	N	357	482 1	9 8	336

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

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

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

03	8370 X	5697	-0-	-2673	-0-	470 1	5110 2	Y	106	108 1		53
04	8100 X	6947	-0-	-1153	-0-	524 1	6337 2	Y	78	91 1		40
05	7440 X	7339	-0-	-101	-0-	513 1	6739 2	Y	79	75 1		44
06	6810 X	6121	-0-	-689	-0-	441 1	5531 2	Y	135	113 1	1 8	65
07	7192 X	4322	-0-	-2870	-0-	301 1	3808 2	Y	194	114 1		145
08	7347 X	2609	-0-	-4738	-0-	186 1	2400 2	Y	21	45 1		121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7936 X	7213	-0-	-723	-0-	593	1	6452	2	Y	153	196 1	57
04	7680 X	7252	-0-	-428	-0-	168	9	543	1	Y	129	17 1	169
05	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	142	9	605	1	Y	121	176 1	114
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	133	9	615	1	Y	107	19 1	202
07	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	118	9	585	1	Y	119	198 1	123
08	8680 X	8059	-0-	-621	-0-	131	9	572	1	Y	112	192 1	43
						123	9						
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982													
03	13051 X	12339	-0-	-712	-0-	1002	1	10895	2	Y	402	397 1	96
04	12630 X	11461	-0-	-1169	-0-	442	9	857	1	Y	217	218 1	95
05	12865 X	11799	-0-	-1066	-0-	239	9	806	1	Y	374	214 1	255
06	11940 X	11248	-0-	-692	-0-	411	9	814	1	Y	209	396 1	68
07	12338 X	11389	-0-	-949	-0-	230	9	818	1	Y	195	207 1	56
08	12338 X	11461	-0-	-877	-0-	215	9	807	1	Y	235	205 1	86
						259	9						
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638													
03	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1758	1	9417	2	Y	264	260 1	311
04	11100 X	7178	-0-	-3922	-0-	290	9	1104	1	Y	223	417 1	117
05	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	245	9	1948	1	Y	379	373 1	123
06	11100 X	11052	-0-	-48	-0-	417	9	1529	1	Y	520	411 1	232
07	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	572	9	1732	1	Y	310	349 1	193
08	12462 X	10227	-0-	-2235	-0-	341	9	1718	1	Y	145	81 1	257
						160	9						
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435													
03	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	2096	1	11230	2	Y	133	134 1	142
04	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	146	9	1839	1	Y	128	148 1	122
05	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	141	9	2192	1	Y	392	342 1	172
06	14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	431	9	2106	1	Y	247	108 1	311
07	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	272	9	2380	1	Y	232	362 1	181
*08	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	255	9	2426	1	Y	220	222 1	179
						242	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	1414	1	15374	2	Y	234	67 1	394
						257	9						
04	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	1167	1	14121	2	Y	147	428 1	113
						162	9						
05	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	1171	1	15379	2	Y	186	51 1	248
						205	9						
06	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	1134	1	14202	2	Y	167	51 1	361
						184	9				3 8		
07	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	1182	1	14968	2	Y	227	415 1	173
						250	9						
*08	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	1151	1	14823	2	Y	201	53 1	316
						221	9				5 8		
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592													
03	8277 X	7279	-0-	-998	-0-	1121	1	6008	2	Y	136	143 1	74
						150	9						
04	8010 X	7142	-0-	-868	-0-	1112	1	5873	2	Y	143	150 1	67
						157	9						
05	7626 X	7403	-0-	-223	-0-	1167	1	6057	2	Y	163	165 1	65
						179	9						
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	1117	1	6540	2	Y	109	101 1	73
						120	9						
07	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	1219	1	6651	2	Y	122	127 1	68
						134	9						
08	7409 X	7378	-0-	-31	-0-	1242	1	6035	2	Y	92	103 1	57
						101	9						
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732													
03	7130 X	6643	-0-	-487	-0-	986	1	5282	2	Y	341	352 1	127
						375	9						
04	6900 X	6328	-0-	-572	-0-	941	1	4967	2	Y	382	364 1	145
						420	9						
05	6541 X	6210	-0-	-331	-0-	936	1	4857	2	Y	379	408 1	116
						417	9						
06	6420 X	6187	-0-	-233	-0-	859	1	5031	2	Y	270	237 1	149
						297	9						
07	6634 X	6587	-0-	-47	-0-	970	1	5290	2	Y	297	313 1	133
						327	9						
08	6634 X	5537	-0-	-1097	-0-	901	1	4380	2	Y	233	257 1	109
						256	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	985	1	5277	2	Y	32	29	1	71
							35	9							
04		6060 X	5662	-0-	-398	-0-	894	1	4721	2	Y	43	43	1	71
							47	9							
05		6138 X	6013	-0-	-125	-0-	957	1	4969	2	Y	79	37	1	113
							87	9							
06		6090 X	4955	-0-	-1135	-0-	711	1	4160	2	Y	76	35	1	154
							84	9							
07		6293 X	4627	-0-	-1666	-0-	690	1	3766	2	Y	155	217	1	92
							171	9							
08		6293 X	4550	-0-	-1743	-0-	748	1	3635	2	Y	152	28	1	216
							167	9							
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852															
03		19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	1580	1	17176	2	Y	441	693	1	191
							485	9							
04		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	1405	1	16998	2	Y	364	319	1	236
							400	9							
05		19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	1363	1	17905	2	Y	422	279	1	379
							464	9							
06		18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	1367	1	17125	2	Y	367	454	1	289
							404	9				3	8		
07		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	1374	1	17401	2	Y	372	432	1	229
							409	9							
*08		18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	1329	1	17122	2	Y	334	263	1	295
							367	9				5	8		
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786															
03		12834 X	11897	-0-	-937	-0-	979	1	10639	2	Y	254	230	1	277
							279	9							
04		12420 X	11929	-0-	-491	-0-	889	1	10761	2	Y	254	242	1	289
							279	9							
05		12617 X	12124	-0-	-493	-0-	837	1	10990	2	Y	270	420	1	139
							297	9							
06		12030 X	11929	-0-	-101	-0-	862	1	10795	2	Y	247	229	1	157
							272	9							
07		12369 X	12074	-0-	-295	-0-	863	1	10930	2	Y	255	218	1	194
							281	9							
*08		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	872	1	11236	2	Y	256	224	1	226
							282	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	288	1	3126	2	Y	42	38	1	139
04	3330 X	3090	-0-	-240	-0-	46	9	2817	2	Y	36	145	1	30
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	233	1	3523	2	Y	52	44	1	38
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	268	1	3209	2	Y	141	41	1	138
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	57	9	3268	2	Y	48	40	1	146
08	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	256	1	3217	2	Y	90	176	1	60
						155	9							
						258	1							
						53	9							
						99	9							
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
03	7378 X	6876	-0-	-502	-0-	576	1	6263	2	Y	34	31	1	53
04	7140 X	6943	-0-	-197	-0-	37	9	6197	2	Y	213	222	1	44
05	7223 X	7005	-0-	-218	-0-	512	1	6467	2	Y	42	37	1	49
06	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	234	9	6291	2	Y	102	35	1	115
07	7223 X	7024	-0-	-199	-0-	492	1	6369	2	Y	138	210	1	43
08	7161 X	7034	-0-	-127	-0-	46	9	6496	2	Y	31	31	1	43
						502	1					1	8	
						112	9							
						503	1							
						152	9							
						504	1							
						34	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
03	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	881	1	9579	2	Y	187	190	1	292
04	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	206	9	9432	2	Y	173	189	1	276
05	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	780	1	9165	2	Y	198	187	1	287
06	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	190	9	9074	2	Y	102			389
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	698	1	9180	2	Y	90	181	1	298
*08	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	218	9	9599	2	Y	137	176	1	259
						724	1							
						112	9							
						725	1							
						99	9							
						745	1							
						151	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	1174	1	12759	2	Y	203	166 1 72
						223	9					
04	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	1094	1	13240	2	Y	248	260 1 60
						273	9					
05	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	1114	1	14634	2	Y	320	318 1 62
						352	9					
06	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	1188	1	14884	2	Y	318	258 1 1 8 121
						350	9					
07	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	1166	1	14769	2	Y	257	252 1 126
						283	9					
*08	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	1123	1	14460	2	Y	224	278 1 72
						246	9					
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091												
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	453	1	2427	2	Y	47	23 1 162
						52	9					
04	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	384	1	2026	2	Y	60	33 1 189
						66	9					
05	3038 X	592	-0-	-2446	-0-	92	1	476	2	Y	22	9 1 202
						24	9					
06	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	335	1	1959	2	Y	75	21 1 256
						83	9					
07	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	333	1	1815	2	Y	59	214 1 101
						65	9					
08	2945 X	1812	-0-	-1133	-0-	299	1	1455	2	Y	53	40 1 114
						58	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	4136	-0-	-266	-0-	606	1	3245	2	Y	259	275	1	78
04	4260 X	3654	-0-	-606	-0-	285	9	548	1	Y	194	201	1	71
05	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	213	9	640	1	Y	206	215	1	62
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	227	9	574	1	Y	232	190	1	104
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	255	9	636	1	Y	369	358	1	115
08	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	406	9	622	1	Y	424	431	1	108
						466	9							
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
03	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	416	1	4525	2	Y	383	374	1	321
04	5190 X	4856	-0-	-334	-0-	421	9	337	1	Y	403	430	1	294
05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	443	9	387	1	Y	284	301	1	277
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	312	9	360	1	Y	347	329	1	295
07	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	382	9	322	1	Y	245	277	1	263
08	5766 X	4490	-0-	-1276	-0-	270	9	307	1	Y	205	202	1	266
						226	9							
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
03	8680 X	7848	-0-	-832	-0-	1191	1	6381	2	Y	251	221	1	134
04	8400 X	6953	-0-	-1447	-0-	276	9	1073	1	Y	193	234	1	93
05	7657 X	5734	-0-	-1923	-0-	212	9	892	1	Y	190	221	1	62
06	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	209	9	1186	1	Y	146	37	1	171
07	7843 X	7327	-0-	-516	-0-	161	9	1101	1	Y	201	224	1	148
08	7843 X	6212	-0-	-1631	-0-	221	9	1032	1	Y	151	209	1	90
						166	9							
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	742 1	8071 2		Y	176	198 1		131
						194 9							
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	641 1	7758 2		Y	164	181 1		114
						180 9							
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	639 1	8394 2		Y	161	180 1		95
						177 9							
06	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	638 1	7997 2		Y	141	182 1	1 8	53
						155 9							
07	9021 X	8852	-0-	-169	-0-	636 1	8056 2		Y	145			198
						160 9							
08	9207 X	8744	-0-	-463	-0-	619 1	7972 2		Y	139	185 1	2 8	150
						153 9							
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
03	9176 X	7843	-0-	-1333	-0-	658 1	7149 2		Y	33	29 1		43
						36 9							
04	8880 X	7955	-0-	-925	-0-	596 1	7214 2		Y	132	35 1		140
						145 9							
05	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	556 1	7310 2		Y	504	407 1		237
						554 9							
06	8010 X	7296	-0-	-714	-0-	539 1	6757 2		Y	-0-	32 1		137
07	8215 X	7734	-0-	-481	-0-	564 1	7145 2		Y	23	25 1		135
						25 9							
08	8432 X	7866	-0-	-566	-0-	564 1	7270 2		Y	29	29 1		135
						32 9							
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	209 1	2273 2		Y	74	79 1		71
						81 9							
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	161 1	1951 2		Y	77	83 1		65
						85 9							
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	183 1	2408 2		Y	88	86 1		67
						97 9							
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	170 1	2128 2		Y	85	73 1	3 8	76
						94 9							
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	170 1	2148 2		Y	72	69 1		79
						79 9							
*08	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	148 1	1910 2		Y	57	55 1	4 8	77
						63 9							
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9827 X	9683	-0-	-144	-0-	797	1	8664	2	Y	202	226	1	59
04	9510 X	9404	-0-	-106	-0-	222	9	701	1	Y	197	209	1	47
05	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	217	9	677	1	Y	206	204	1	49
06	9360 X	9111	-0-	-249	-0-	227	9	660	1	Y	171	39	1	180
07	9703 X	9144	-0-	-559	-0-	188	9	656	1	Y	165	209	1	136
*08	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	182	9	730	1	Y	178	217	1	97
						196	9							
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
03	5735 X	5460	-0-	-275	-0-	854	1	4576	2	Y	27	25	1	48
04	5550 X	5116	-0-	-434	-0-	30	9	809	1	Y	30	38	1	40
05	5642 X	5394	-0-	-248	-0-	33	9	864	1	Y	38	32	1	46
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	42	9	952	1	Y	31	31	1	46
07	5456 X	4041	-0-	-1415	-0-	34	9	622	1	Y	25	28	1	43
08	5456 X	5105	-0-	-351	-0-	28	9	867	1	Y	21	23	1	41
						23	9							
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
03	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	897	1	9750	2	Y	449	408	1	237
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	494	9	773	1	Y	620	628	1	229
05	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	682	9	758	1	Y	555	569	1	215
06	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	611	9	820	1	Y	374	386	1	199
07	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	411	9	785	1	Y	385	407	1	177
*08	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	424	9	670	1	Y	480	449	1	208
						528	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
03	19356 X	5017	-0-	-14339	-0-	331	1	3602	2	Y	985	903	1	416
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1084	9	323	1	Y	941	1034	1	323
05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1035	9	342	1	Y	913	977	1	259
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	1004	9	344	1	Y	753	606	1	405
07	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	828	9	321	1	Y	761	695	1	471
*08	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	837	9	304	1	Y	370	582	1	256
						407	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

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

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

03	19065 X	18007	-0-	-1058	-0-	1493	1	16227	2	Y	261	243	1	115
						287	9							
04	18450 X	17197	-0-	-1253	-0-	1295	1	15671	2	Y	210	243	1	82
						231	9							
05	18755 X	17650	-0-	-1105	-0-	1232	1	16188	2	Y	209	203	1	88
						230	9							
06	17400 X	17021	-0-	-379	-0-	1240	1	15541	2	Y	218	202	1	92
						240	9					12	8	
07	17980 X	17363	-0-	-617	-0-	1249	1	15817	2	Y	270	275	1	87
						297	9							
08	17980 X	17110	-0-	-870	-0-	1212	1	15604	2	Y	267	258	1	96
						294	9							

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	1281	1	6860	2	Y	127	221	1	269
						140	9							
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	996	1	5258	2	Y	107	265	1	111
						118	9							
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	1178	1	6115	2	Y	147	71	1	187
						162	9							
06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	855	1	5005	2	Y	102	68	1	221
						112	9							
07	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	1069	1	5835	2	Y	99	63	1	257
						109	9							
*08	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	987	1	4801	2	Y	83	51	1	289
						91	9							

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

03	11222 X	10904	-0-	-318	-0-	1880	1	8712	2	Y	284	208	1	183
						312	9							
04	10860 X	10423	-0-	-437	-0-	1738	1	8403	2	Y	256	209	1	230
						282	9							
05	11129 X	10750	-0-	-379	-0-	1742	1	8712	2	Y	269	402	1	97
						296	9							
06	10200 X	10136	-0-	-64	-0-	1686	1	8248	2	Y	184	207	1	74
						202	9							
07	10540 X	9900	-0-	-640	-0-	1707	1	7963	2	Y	209	202	1	81
						230	9							
08	10540 X	9497	-0-	-1043	-0-	1632	1	7650	2	Y	195	203	1	73
						215	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																
03		7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1129	1	6048	2	N	290	219	1	134
								319	9							
04		6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	982	1	5185	2	N	223	228	1	129
								245	9							
05		7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1186	1	6158	2	N	125	36	1	218
								138	9							
06		7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1028	1	6020	2	N	127	220	1	125
								140	9							
07		7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1100	1	6001	2	N	77	35	1	167
								85	9							
*08		6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1120	1	5446	2	N	49	29	1	187
								54	9							

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9641 X	7703	-0-	-1938	-0-	1173	1	6452	2	N	71	22 1	161
04	9330 X	8531	-0-	-799	-0-	1117	1	7339	2	N	68	40 1	189
05	9641 X	8522	-0-	-1119	-0-	1006	1	7425	2	N	83	28 1	244
06	8250 X	8210	-0-	-40	-0-	1029	1	7039	2	N	129	214 1	159
07	8804 X	8630	-0-	-174	-0-	1066	1	7429	2	N	123	241 1	41
08	8804 X	8798	-0-	-6	-0-	873	1	7798	2	N	115	107 1	49
						127	9						
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387													
03	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	2259	1	12101	2	N	993	992 1	240
04	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	1092	9	2145	1	N	1133	1066 1	307
05	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	1246	9	2155	1	N	1211	1292 1	226
06	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	1332	9	1966	1	N	761	873 1	114
07	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	837	9	2091	1	N	875	758 1	231
*08	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	963	9	2104	1	N	726	791 1	166
						799	9						
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337													
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	604	1	3237	2	Y	60	23 1	91
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	66	9	513	1	Y	71	33 1	129
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	78	9	559	1	Y	68	75 1	122
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	75	9	590	1	Y	63	23 1	162
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	69	9	631	1	Y	60	21 1	201
*08	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	66	9	792	1	Y	42	203 1	40
						46	9						
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495 X	3896	-0-	-599	-0-	604	1	3234	2	Y	53	29	1	202
04	4380 X	3802	-0-	-578	-0-	58	9	3166	2	Y	33	42	1	193
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	36	9	3805	2	Y	69	177	1	85
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	733	1	3888	2	Y	48	38	1	95
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	76	9	3873	2	Y	52	37	1	110
08	4619 X	3292	-0-	-1327	-0-	664	1	2702	2	Y	31	27	1	114
						53	9							
						710	1							
						57	9							
						34	9							
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
03	15345 X	14816	-0-	-529	-0-	2119	1	12440	2	Y	234	246	1	91
04	14850 X	14302	-0-	-548	-0-	257	9	11768	2	Y	277	269	1	99
05	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	2229	1	13992	2	Y	229	256	1	72
06	15660 X	13851	-0-	-1809	-0-	305	9	11645	2	Y	197	167	1	102
07	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	1965	1	13886	2	Y	207	221	1	88
08	16213 X	14411	-0-	-1802	-0-	252	9	12800	2	Y	141	162	1	67
						1989	1							
						217	9							
						2078	1							
						228	9							
						1456	1							
						155	9							
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
03	11005 X	10012	-0-	-993	-0-	1556	1	8337	2	N	108	108	1	142
04	10710 X	9514	-0-	-1196	-0-	119	9	7890	2	N	118	124	1	136
05	11067 X	9654	-0-	-1413	-0-	1494	1	7954	2	N	153	152	1	137
06	10710 X	9796	-0-	-914	-0-	130	9	8194	2	N	184	151	1	170
07	10013 X	9702	-0-	-311	-0-	1532	1	7986	2	N	229	234	1	165
08	10013 X	8453	-0-	-1560	-0-	168	9	6859	2	N	166	187	1	144
						1400	1							
						202	9							
						1464	1							
						252	9							
						1411	1							
						183	9							
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14477 X	12812	-0-	-1665	-0-	1061	1	11531	2	N	200	184 1	117
04	14010 X	12583	-0-	-1427	-0-	220	9	943	1	11410	2	N	209
05	13733 X	12938	-0-	-795	-0-	230	9	898	1	11798	2	N	220
06	13290 X	12143	-0-	-1147	-0-	242	9	881	1	11039	2	N	203
07	13051 X	12886	-0-	-165	-0-	223	9	923	1	11693	2	N	245
08	12989 X	12598	-0-	-391	-0-	270	9	890	1	11467	2	N	219
						241	9						61
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903													
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	405	1	4405	2	N	151	22 1	288
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	166	9	334	1	4039	2	N	152
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	167	9	387	1	5081	2	N	202
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	222	9	361	1	4517	2	N	218
07	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	240	9	325	1	4112	2	N	232
08	5704 X	4606	-0-	-1098	-0-	255	9	319	1	4110	2	N	161
						177	9						160
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260													
03	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	714	1	7762	2	N	204	192 1	69
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	224	9	614	1	7435	2	N	233
05	8401 X	8305	-0-	-96	-0-	256	9	568	1	7467	2	N	245
06	8430 X	7894	-0-	-536	-0-	270	9	566	1	7094	2	N	213
07	8711 X	8647	-0-	-64	-0-	234	9	614	1	7782	2	N	228
08	8711 X	8649	-0-	-62	-0-	251	9	608	1	7837	2	N	185
						204	9						33
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568													
03	29078 X	7829	-0-	-21249	-0-	1346	1	4797	2	N	1533	1408 1	357
04	10800 X	6165	-0-	-4635	-0-	1686	9	1145	1	3821	2	N	1090
05	9083 X	6496	-0-	-2587	-0-	1199	9	1376	1	3940	2	N	1073
06	7620 X	5870	-0-	-1750	-0-	1180	9	1307	1	3402	2	N	1055
07	7874 X	6191	-0-	-1683	-0-	1161	9	1357	1	3614	2	N	1109
08	7843 X	5329	-0-	-2514	-0-	1220	9	1248	1	3015	2	N	969
						1066	9						187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	67425 X	44997	-0-	-22428	-0-	3615 1	39297 2	N	1895	1779 1		467	
04	39433 X	39433	-0-	-0-	-0-	2085 9							
05	58435 X	38503	-0-	-19932	-0-	2869 1	34724 2	N	1673	1747 1		393	
06	50280 X	34768	-0-	-15512	-0-	1840 9							
07	48112 X	34043	-0-	-14069	-0-	2558 1	33600 2	N	2132	2138 1		387	
08	45012 X	31765	-0-	-13247	-0-	2345 9							
						2460 1	30815 2	N	1357	1322 1		422	
						1493 9							
						2390 1	30276 2	N	1252	1368 1		306	
						1377 9							
						2197 1	28301 2	N	1152	1097 1		361	
						1267 9							

TEMPLAR OPERATING LLC 841421													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420													
03	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1268 2	26 9	N	24			129	
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1203 2	22 9	N	20			149	
05	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1230 2	24 9	N	22			171	
06	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1173 2	18 9	N	16			187	
07	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1164 2	19 9	N	17			204	
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			204	

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378													
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1663 2	43 9	N	39			222	
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1600 2	35 9	N	32	187 1		67	
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1664 2	44 9	N	40			107	
06	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1605 2	25 9	N	23			130	
07	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1667 2	29 9	N	26			156	
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			156	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706													
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			88	
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			88	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			88	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			88	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			88	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			88	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580													
03	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387 2		N	-0-			35	
04	1530 N	1511	-0-	-19	-0-	1511 2		N	-0-			35	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491 2	13 9	N	12			47	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			47	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			47	
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			47	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382													
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-	
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-			-0-	
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001												TOTAL DEPTH	12665	PERF.12496	- 12526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			52	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
05		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52	
08		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			52	

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004												TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004												TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700		
03		2759 N	2745	-0-	-14	-0-	2706	2	39	9	N	35				126	
04		2610 N	1818	-0-	-792	-0-	1734	2	84	9	N	76				202	
05		2759 N	1209	-0-	-1550	-0-	1209	2			N	-0-				202	
06		2670 N	1240	-0-	-1430	-0-	1240	2			N	-0-				202	
07		1891 N	1340	-0-	-551	-0-	1340	2			N	-0-				202	
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT			202	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005												TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190	- 14562		
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-			5	
04		1170 N	782	-0-	-388	-0-	782	2				N	-0-			5	
05		1178 N	736	-0-	-442	-0-	736	2				N	-0-			5	
06		1050 N	692	-0-	-358	-0-	692	2				N	-0-			5	
07		806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2				N	-0-			5	
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						N	NO RPT			5	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005												TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344	- 14591		
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	2	13	9	Y	12				67	
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13				80	
05		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1550	2	8	9	Y	7				87	
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1499	2	7	9	Y	6				93	
07		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1502	2	9	9	Y	8				101	
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT			101	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005												TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310	- 14803		
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14				128	
04		4020 X	3977	-0-	-43	-0-	3968	2	9	9	N	8				136	
05		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4198	2	10	9	N	9				145	
06		4020 X	4012	-0-	-8	-0-	3990	2	22	9	N	20				165	
07		4154 X	1903	-0-	-2251	-0-	1896	2	7	9	N	6				171	
08		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT			171	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1551 2	2 9	N	2		62
04		1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508 2		N	-0-		62
05		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561 2		N	-0-		62
06		1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400 2		N	-0-		62
07		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1427 2	9 9	N	8		70
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732												
03		1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 2		N	-0-		107
04		1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244 2		N	-0-		107
05		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304 2		N	-0-		107
06		1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 2		N	-0-		107
07		1271 N	880	-0-	-391	-0-	880 2		N	-0-		107
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		107

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
03		2418 N	2236	-0-	-182	-0-	2236 2		N	-0-		112
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		112
05		2480 N	2236	-0-	-244	-0-	2236 2		N	-0-		112
06		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046 2		N	-0-		112
07		2480 N	2226	-0-	-254	-0-	2225 2	1 9	N	1		113
08		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		113

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	880 2	57 9	N	52		164
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	830 2	48 9	N	44		208
05		899 N	883	-0-	-16	-0-	854 2	29 9	N	26		234
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	824 2	39 9	N	35		269
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	845 2	64 9	N	58	184 1	143
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
03		6758 X	6673	-0-	-85	-0-	6663 2	10 9	N	9		204
04		6540 X	5633	-0-	-907	-0-	5609 2	24 9	N	22	178 1	48
05		6665 X	5221	-0-	-1444	-0-	5207 2	14 9	N	13		61
06		6450 X	5474	-0-	-976	-0-	5462 2	12 9	N	11		72
07		6665 X	5391	-0-	-1274	-0-	5382 2	9 9	N	8		80
08		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			N	NO RPT		80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189 2	2 9	N	2		66
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		66
05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2336 2	3 9	N	3		69
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2223 2	8 9	N	7		76
07		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2384 2	9 9	N	8		84
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2318 2	33 9	N	30		172
04		2220 N	1672	-0-	-548	-0-	1663 2	9 9	N	8		180
05		2294 N	1624	-0-	-670	-0-	1624 2		N	-0-		180
06		2280 N	1521	-0-	-759	-0-	1521 2		N	-0-		180
07		1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1558 2		N	-0-		180
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005													TOTAL DEPTH	14850	PERF.13006	- 14738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		2604 N	2190	-0-	-414	-0-	2166 2	24 9	N		22			90		
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2347 2	20 9	N		18			108		
05		2418 N	2228	-0-	-190	-0-	2217 2	11 9	N		10			118		
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2218 2	6 9	N		5			123		
07		2449 N	2157	-0-	-292	-0-	2150 2	7 9	N		6			129		
08		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N		NO RPT			129		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005													TOTAL DEPTH	14850	PERF.12275	- 14791
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1970 2	3 9	N		3			241		
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1851 2	20 9	N		18	184 1		75		
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1948 2	20 9	N		18			93		
06		1710 N	1678	-0-	-32	-0-	1678 2		N		-0-			93		
07		1767 N	1755	-0-	-12	-0-	1753 2	2 9	N		2			95		
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N		NO RPT			95		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005													TOTAL DEPTH	14807	PERF.12248	- 14585
03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3795 2	69 9	N		63	180 1		110		
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2737 2	30 9	N		27			137		
05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3146 2	62 9	N		56			193		
06		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3125 2	39 9	N		35	183 1		45		
07		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3388 2	28 9	N		25			70		
08		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N		NO RPT			70		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005													TOTAL DEPTH	15662	PERF.12728	- 15477
03		2914 X	2471	-0-	-443	-0-	2449 2	22 9	N		20			123		
04		2820 X	2349	-0-	-471	-0-	2309 2	40 9	N		36			159		
05		2883 X	2225	-0-	-658	-0-	2186 2	39 9	N		35			194		
06		2430 X	2188	-0-	-242	-0-	2179 2	9 9	N		8			202		
07		2480 X	2202	-0-	-278	-0-	2188 2	14 9	N		13	181 1		34		
08		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N		NO RPT			34		

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005													TOTAL DEPTH	14772	PERF.12253	- 14450
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3398 2	120 9	N		109	185 1		104		
04		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3003 2	145 9	N		132	184 1		52		
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2790 2	28 9	N		25			77		
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2599 2	83 9	N		75			152		
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2637 2	25 9	N		23			175		
08		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N		NO RPT			175		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004													TOTAL DEPTH	15100	PERF.12446	- 14852
03		4123 X	4056	-0-	-67	-0-	4010 2	46 9	N		42			129		
04		3930 X	3866	-0-	-64	-0-	3765 2	101 9	N		92			221		
05		4030 X	3627	-0-	-403	-0-	3619 2	8 9	N		7			228		
06		3930 X	3509	-0-	-421	-0-	3501 2	8 9	N		7			235		
07		4061 X	3149	-0-	-912	-0-	3138 2	11 9	N		10			245		
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N		NO RPT			245		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004													TOTAL DEPTH	15570	PERF.12832	- 15286
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	14865	PERF.13224	- 14674
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2376 2	33 9	N	30			195
04		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2311 2	26 9	N	24	183 1		36
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2370 2	13 9	N	12			48
06		2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2273 2	25 9	N	23			71
07		2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2331 2	20 9	N	18			89
08		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	15179	PERF.12304	- 15046
03		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 2		N	-0-			40
04		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1035 2		N	-0-			40
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050 2		N	-0-			40
06		1080 N	963	-0-	-117	-0-	963 2		N	-0-			40
07		1085 N	865	-0-	-220	-0-	865 2		N	-0-			40
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006										TOTAL DEPTH	15350	PERF.12199	- 14612
03		186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			25
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-			25
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			25
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			25
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-			25
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	15520	PERF.13287	- 15072
03		1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1535 2	22 9	N	20			127
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1424 2	24 9	N	22			149
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1591 2	23 9	N	21			170
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1482 2	26 9	N	24			194
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1514 2	21 9	N	19			213
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			213

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	15650	PERF.13263	- 15546
03		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	1972 2		N	-0-			38
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079 2	2 9	N	2			40
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-			40
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			40
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303 2	8 9	N	7			47
08		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH	15576	PERF.13204	- 15418
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4464 X	4149	-0-	-315	-0-	4096	2	53	9	N	238
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4221	2	14	9	N	73
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	N	75
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	75
07		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4872	2	42	9	N	113
08		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	113
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	75
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
03		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1970	2	1	9	N	66
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	66
05		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	79
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	2	10	9	N	88
07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2181	2	9	9	N	96
08		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	96
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234												
03		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1784	2	23	9	N	103
04		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	1663	2	24	9	N	125
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	131
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	2	14	9	N	144
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1807	2	37	9	N	178
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	178
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	83
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746												
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2003	2	131	9	N	95
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1942	2	154	9	N	47
05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1994	2	140	9	N	174
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1904	2	12	9	N	185
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1816	2	23	9	N	32
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	32
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006										TOTAL DEPTH 12918	PERF.12182 - 12811				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH 15707	PERF.13315 - 15566				
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2	37	9	N	34			133
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2	37	9	N	34			167
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	-0-	5828	2	81	9	N	74			241
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			241
07	2697 X	826	-0-	-1871	-0-	-0-	826	2			N	-0-			241
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-					N	NO RPT			241

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12812 - 14662				
03	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			67
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			67
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			67
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			67
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	-0-	1171	2	40	9	N	36			103
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			103

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH 15742	PERF.13037 - 15339				
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	45	9	N	41			133
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	N	47			180
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	36	9	N	33			213
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	9	N	38			251
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	83	9	N	75	187	1	139
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT			139

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12814 - 15448				
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2	51	9	N	46			164
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31	182	1	13
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	N	17			30
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	29	9	N	26			56
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	32	9	N	29			85
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			85

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893 - 15393				
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	34	9	N	31			157
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	N	16			173
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	24	9	N	22			195
06	1320 N	991	-0-	-329	-0-	-0-	977	2	14	9	N	13			208
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2	180	1	30
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761				
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			5
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			5
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			5
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			5
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			5
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39				182
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3091	2	24	9	N	22	178	1		26
05		2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2636	2	19	9	N	17				43
06		3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1295	2	1	9	N	1				44
07		3224 X	1100	-0-	-2124	-0-	1100	2			N	-0-				44
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716																
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	Y	18				34
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12				46
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	2	12	9	Y	11				57
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13				70
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	Y	12				82
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				82

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921																
03		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1886	2	31	9	N	28				121
04		1890 N	1837	-0-	-53	-0-	1817	2	20	9	N	18				139
05		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1831	2	24	9	N	22				161
06		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1719	2	24	9	N	22				183
07		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1820	2	22	9	N	20				203
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				203

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488																
03		2573 N	675	-0-	-1898	-0-	650	2	25	9	N	23				47
04		1950 N	630	-0-	-1320	-0-	622	2	8	9	N	7				54
05		775 N	527	-0-	-248	-0-	516	2	11	9	N	10				64
06		660 N	390	-0-	-270	-0-	389	2	1	9	N	1				65
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1874	2	25	9	N	23				88
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650																
03		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	1987	2	26	9	N	24				227
04		2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1896	2	7	9	N	6	184	1		49
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1988	2	3	9	N	3				52
06		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-				52
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2001	2	13	9	N	12				64
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				64

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435																
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2023	2	39	9	N	35				91
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	N	15				106
05		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1904	2	17	9	N	15				121
06		2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1867	2	21	9	N	19				140
07		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1754	2	23	9	N	21				161
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2182	2	20	9	Y	18				34
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13				47
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	2	12	9	Y	11				58
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	Y	12				70
07		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2153	2	14	9	Y	13				83
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1299	2	39	9	N	35	85	1		75	
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1199	2	55	9	N	50				125	
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32				157	
06		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1200	2	31	9	N	28				185	
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1251	2	18	9	N	16				201	
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				201	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719																	
03		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2233	2	13	9	N	12				98	
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2243	2	11	9	N	10				108	
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	2	8	9	N	7				115	
06		2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2082	2	17	9	N	15				130	
07		2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2088	2	3	9	N	3				133	
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				133	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132																	
03		3565 X	3148	-0-	-417	-0-	3128	2	20	9	N	18	184	1		50	
04		3450 X	3158	-0-	-292	-0-	3127	2	31	9	N	28				78	
05		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	3251	2	44	9	N	40				118	
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3236	2	41	9	N	37				155	
07		3317 X	3284	-0-	-33	-0-	3262	2	22	9	N	20				175	
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				175	

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579																	
03		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-				51	
04		1380 N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-				51	
05		1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2			N	-0-				51	
06		1320 N	958	-0-	-362	-0-	958	2			N	-0-				51	
07		1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-				51	
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				51	

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236																	
03		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-				25	
04		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			N	-0-				25	
05		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-				25	
06		1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-				25	
07		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-				25	
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				25	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570																	
03		1922 N	1256	-0-	-666	-0-	1253	2	3	9	N	3				183	
04		1860 N	1029	-0-	-831	-0-	1018	2	11	9	N	10				193	
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1982	2	21	9	N	19				212	
06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4				216	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-	180	1		36	
08		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				36	

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061																	
03		2914 X	1616	-0-	-1298	-0-	1575	2	41	9	N	37				262	
04		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1807	2	34	9	N	31	183	1		110	
05		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2171	2	20	9	N	18				128	
06		1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1475	2	8	9	N	7				135	
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24				159	
08		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				159	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2864	2	21	9	N	19	186 1	88
04		2880 X	2806	-0-	-74	-0-	2789	2	17	9	N	15		103
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2965	2	19	9	N	17		120
06		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2840	2	14	9	N	13		133
07		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930	2	17	9	N	15		148
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410														
03		1767 N	357	-0-	-1410	-0-	357	2			Y	-0-		106
04		1710 N	1311	-0-	-399	-0-	1311	2			Y	-0-	92 1	14
05		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2			Y	-0-		14
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-		14
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-		14
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528														
03		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3327	2	20	9	N	18		146
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3298	2	17	9	N	15		161
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3430	2	26	9	N	24		185
06		3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3248	2	20	9	N	18		203
07		3441 X	3429	-0-	-12	-0-	3333	2	96	9	N	87		290
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT		290

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		108
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638														
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	Y	3		24
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2		26
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	Y	3		29
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2		31
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	Y	1		32
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		32

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-		119
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-		119
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-		119
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-		119
07		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-		119
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		119

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582														
03		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1978	2	3	9	Y	3		24
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	Y	3		27
05		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1924	2	2	9	Y	2		29
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	Y	3		32
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-		32
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT		32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					123
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21					144
05		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1697	2	19	9	N	17					161
06		1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2			N	-0-					161
07		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1634	2	37	9	N	34					195
08		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					195

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350																	
03		5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5034	2	37	9	N	34					156
04		5040 X	4998	-0-	-42	-0-	4976	2	22	9	N	20					176
05		5146 X	5071	-0-	-75	-0-	5050	2	21	9	N	19					195
06		4980 X	4900	-0-	-80	-0-	4869	2	31	9	N	28					223
07		5177 X	5066	-0-	-111	-0-	5037	2	29	9	N	26					249
08		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					249

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533																	
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2404	2	13	9	Y	12					66
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2363	2	13	9	Y	12					78
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2382	2	8	9	Y	7					85
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2100	2	8	9	Y	7					92
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					99
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670																	
03		899 N	742	-0-	-157	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04		870 N	727	-0-	-143	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05		899 N	696	-0-	-203	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642																	
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3952	2	32	9	N	29					117
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2716	2	33	9	N	30					147
05		2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2659	2	30	9	N	27					174
06		2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	1643	2	28	9	N	25					199
07		2790 X	1902	-0-	-888	-0-	1879	2	23	9	N	21					220
08		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					220

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535																	
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	N	5					48
04		2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-					48
05		2170 N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-					48
06		2370 N	1526	-0-	-844	-0-	1526	2			N	-0-					48
07		2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-					48
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442																	
03		4836 X	4174	-0-	-662	-0-	4159	2	15	9	N	14					181
04		4500 X	4047	-0-	-453	-0-	3991	2	56	9	N	51	181	1			51
05		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4500	2	17	9	N	15					66
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4315	2	39	9	N	35					101
07		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4890	2	42	9	N	38					139
08		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2		N	-0-	177
04		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2		N	-0-	177
05		1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2		N	-0-	177
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-	177
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	180
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	180

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206												
03		2139 N	2058	-0-	-81	-0-	2041	2	17	9	N	147
04		2010 N	1991	-0-	-19	-0-	1950	2	41	9	N	184
05		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	2028	2	10	9	N	193
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1993	2	50	9	N	238
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1976	2	81	9	N	312
08		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	312

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636												
03		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1046	2			N	57
04		1080 N	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	57
05		1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	57
06		1020 N	764	-0-	-256	-0-	764	2			N	57
07		868 N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	57
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-			158
04		750 N	496	-0-	-254	-0-	496	2			N	-0-			158
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			158
06		690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-			158
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			158
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672															
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3384	2	22	9	N	20			97
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16			113
05		3317 X	3226	-0-	-91	-0-	3216	2	10	9	N	9			122
06		3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3012	2	13	9	N	12			134
07		3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3149	2	23	9	N	21			155
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			155

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788															
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			48
04		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-			48
05		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-			48
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-			48
07		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-			48
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280															
03		1705 N	1244	-0-	-461	-0-	1244	2			N	-0-			145
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			145
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			145
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			145
07		1705 N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-			145
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			145

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099															
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1			71
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1664	2	41	9	N	37			108
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1619	2	30	9	N	27			135
06		1650 N	1376	-0-	-274	-0-	1375	2	1	9	N	1			136
07		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1590	2	43	9	N	39			175
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			175

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935															
03		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			N	-0-			165
04		2310 N	2115	-0-	-195	-0-	2084	2	31	9	N	28			193
05		2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2128	2	26	9	N	24			217
06		2190 N	2002	-0-	-188	-0-	1993	2	9	9	N	8			225
07		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2107	2	9	9	N	8	185	1	48
08		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352															
03		1953 X	224	-0-	-1729	-0-	35	2	189	9	N	172	291	1	15
04		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			15
05		1674 X	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-			15
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		6417 X	6278	-0-	-139	-0-	6278	2			Y	-0-				20
04		6210 X	5534	-0-	-676	-0-	5534	2			Y	-0-				20
05		6293 X	2338	-0-	-3955	-0-	2338	2			Y	-0-				20
06		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-				20
07		6293 X	2162	-0-	-4131	-0-	2162	2			Y	-0-				20
08		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT				20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381																
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1				160
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-	131	1		29
05		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-				29
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	Y	10				39
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1974	2	29	9	Y	26				65
08		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284																
03		4309 X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			Y	-0-				-0-
04		4170 X	3043	-0-	-1127	-0-	3043	2			Y	-0-				-0-
05		4278 X	3015	-0-	-1263	-0-	3015	2			Y	-0-				-0-
06		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2786	2	1	9	Y	1				1
07		3534 X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2			Y	-0-				1
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				1

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342																
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3434	2	51	9	N	46				117
04		3300 X	3166	-0-	-134	-0-	3129	2	37	9	N	34				151
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	2	3	9	N	3				154
06		3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2			N	-0-				154
07		3472 X	3230	-0-	-242	-0-	3230	2			N	-0-				154
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				154

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570																
03		3410 X	3313	-0-	-97	-0-	3296	2	17	9	N	15				115
04		3270 X	3208	-0-	-62	-0-	3185	2	23	9	N	21				136
05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	N	5				141
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				141
07		3348 X	2903	-0-	-445	-0-	2878	2	25	9	N	23				164
08		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408																
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2433	2	88	9	N	80				127
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2408	2	43	9	N	39				166
05		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2425	2	23	9	N	21				187
06		2430 N	2284	-0-	-146	-0-	2267	2	17	9	N	15	175	1		27
07		2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2288	2	22	9	N	20				47
08		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				47

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166																
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-				20
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-				20
05		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-				20
06		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-				20
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-				20
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT				20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3286 X	2911	-0-	-375	-0-	2911	2			Y	-0-				26
04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-				26
05		2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2320	2			Y	-0-				26
06		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	Y	18				44
07		2945 X	2029	-0-	-916	-0-	1972	2	57	9	Y	52				96
08		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT				96

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368																
03		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	3955	2	46	9	N	42				207
04		4050 X	3777	-0-	-273	-0-	3742	2	35	9	N	32	184	1		55
05		4185 X	3883	-0-	-302	-0-	3863	2	20	9	N	18				73
06		3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3756	2	53	9	N	48				121
07		4030 X	3825	-0-	-205	-0-	3786	2	39	9	N	35				156
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				156

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779																
03		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-				20
04		2640 X	1735	-0-	-905	-0-	1735	2			Y	-0-	16	1		4
05		2728 X	863	-0-	-1865	-0-	863	2			Y	-0-				4
06		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1167	2	1	9	Y	1				5
07		2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2471	2	2	9	Y	2				7
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126																
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	N	8				119
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2411	2	17	9	N	15				134
05		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2765	2	15	9	N	14				148
06		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5				153
07		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-				153
08		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				153

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510																
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				90
04		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	59	1		31
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	276				307
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				307
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				307
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				307

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426																
03		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-				-0-
04		2820 X	2105	-0-	-715	-0-	2105	2			Y	-0-				-0-
05		2914 X	1644	-0-	-1270	-0-	1644	2			Y	-0-				-0-
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1				1
07		3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2614	2			Y	-0-				1
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2471	2	10	9	Y	9	26	1		30	
04		2340 N	1856	-0-	-484	-0-	1852	2	4	9	Y	4				34	
05		2356 N	1969	-0-	-387	-0-	1969	2			Y	-0-				34	
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-				34	
07		1922 N	903	-0-	-1019	-0-	900	2	3	9	Y	3				37	
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT				37	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558																	
03		3100 N	3662	-0-	562	562	3662	2			Y	-0-				55	
04		3000 N	3611	-0-	611	1173	3611	2			Y	-0-				55	
05		3100 N	2728	-0-	-372	801	2728	2			Y	-0-				55	
06		3716 X	2915	-0-	-801	-0-	2915	2			Y	-0-				55	
07		3007 X	2962	-0-	-45	-0-	2961	2	1	9	Y	1				56	
08		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				56	

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191																	
03		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3578	2	55	9	N	50				222	
04		3270 X	3200	-0-	-70	-0-	3160	2	40	9	N	36				258	
05		3596 X	2920	-0-	-676	-0-	2908	2	12	9	N	11				269	
06		3510 X	2728	-0-	-782	-0-	2726	2	2	9	N	2				271	
07		3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2827	2	8	9	N	7	182	1		96	
08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT				96	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775																	
03		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3				24	
04		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1044	2	3	9	Y	3				27	
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2	9	Y	2				29	
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	3				32	
07		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-				32	
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				32	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580																	
03		2449 X	2259	-0-	-190	-0-	2229	2	30	9	N	27				115	
04		2190 X	1012	-0-	-1178	-0-	990	2	22	9	N	20				135	
05		2387 X	933	-0-	-1454	-0-	927	2	6	9	N	5				140	
06		2190 N	1315	-0-	-875	-0-	1315	2			N	-0-				140	
07		1054 N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-				140	
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				140	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A																	
03		2635 X	1710	-0-	-925	-0-	1710	2			N	-0-				41	
04		3930 X	951	-0-	-2979	-0-	951	2			N	-0-				41	
05		4061 X	1066	-0-	-2995	-0-	1066	2			N	-0-				41	
06		3930 X	1877	-0-	-2053	-0-	1877	2			N	-0-				41	
07		4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	2316	2			N	-0-				41	
08		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				41	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591																	
03		3069 X	2400	-0-	-669	-0-	2391	2	9	9	N	8				196	
04		3000 X	2281	-0-	-719	-0-	2241	2	40	9	N	36	187	1		45	
05		3100 X	3043	-0-	-57	-0-	2990	2	53	9	N	48				93	
06		3000 X	2820	-0-	-180	-0-	2780	2	40	9	N	36				129	
07		3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2883	2	31	9	N	28				157	
08		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				157	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4960 X	4811	-0-	-149	-0-	4811	2			Y	-0-			55
04		4710 X	4114	-0-	-596	-0-	4114	2			Y	-0-			55
05		4960 X	3607	-0-	-1353	-0-	3607	2			Y	-0-			55
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-			55
07		4960 X	3554	-0-	-1406	-0-	3553	2	1	9	Y	1			56
08		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758															
03		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1629	2	8	9	Y	7	21	1	25
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3			28
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-			28
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			28
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	Y	3			31
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			31

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100															
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			37
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			37
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			37
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			37
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			37
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950															
03		1891 N	828	-0-	-1063	-0-	828	2			Y	-0-			36
04		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			Y	-0-	29	1	7
05		2139 N	984	-0-	-1155	-0-	984	2			Y	-0-			7
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	Y	2			9
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	Y	4			13
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686															
03		3720 X	3383	-0-	-337	-0-	3348	2	35	9	Y	32			66
04		3600 X	3037	-0-	-563	-0-	3019	2	18	9	Y	16	62	1	20
05		3658 X	3074	-0-	-584	-0-	3061	2	13	9	Y	12			32
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3008	2	22	9	Y	20			52
07		3410 X	3039	-0-	-371	-0-	3021	2	18	9	Y	16			68
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550															
03		961 N	423	-0-	-538	-0-	423	2			Y	-0-			107
04		930 N	553	-0-	-377	-0-	553	2			Y	-0-	93	1	14
05		961 N	782	-0-	-179	-0-	782	2			Y	-0-			14
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-			14
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			14
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748															
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	Y	45	143	1	165
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23			188
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-			188
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-			188
07		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18			206
08		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		4402 X	4372	-0-	-30	-0-	4303	2	69	9	N	63	186	1		270
04		4260 X	4003	-0-	-257	-0-	3930	2	73	9	N	66				336
05		4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4127	2	26	9	N	24				360
06		4230 X	3680	-0-	-550	-0-	3622	2	58	9	N	53	183	1		230
07		4371 X	3859	-0-	-512	-0-	3780	2	79	9	N	72				302
08		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				302

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540																
03		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-				55
04		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-				55
05		4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2			Y	-0-				55
06		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-				55
07		4929 X	3978	-0-	-951	-0-	3977	2	1	9	Y	1				56
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410																
03		3410 X	2984	-0-	-426	-0-	2949	2	35	9	Y	32				66
04		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2967	2	18	9	Y	16	62	1		20
05		3224 X	3173	-0-	-51	-0-	3160	2	13	9	Y	12				32
06		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2705	2	22	9	Y	20				52
07		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2657	2	18	9	Y	16				68
08		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT				68

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746																
03		3503 X	2667	-0-	-836	-0-	2632	2	35	9	Y	32				65
04		3450 X	1899	-0-	-1551	-0-	1880	2	19	9	Y	17	62	1		20
05		3565 X	2149	-0-	-1416	-0-	2136	2	13	9	Y	12				32
06		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20				52
07		3038 X	2181	-0-	-857	-0-	2164	2	17	9	Y	15				67
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680																
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	2	10	9	N	9				169
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2377	2	23	9	N	21				190
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6	9	N	5				195
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	2	4	9	N	4				199
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	2	18	9	N	16				215
08		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				215

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-				166
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-				166
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				166
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-				166
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-				166
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																
03		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1197	2	17	9	N	15	182	1		82
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1133	2	22	9	N	20				102
05		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1065	2	36	9	N	33				135
06		1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1031	2	17	9	N	15				150
07		1209 N	808	-0-	-401	-0-	801	2	7	9	N	6				156
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				156

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-				-0-
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-				-0-
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-				-0-
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-				-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-				-0-
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014																
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-				58
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				58
05		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-				58
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-				58
07		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				58
08		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				58

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																
03		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-				78
04		1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-				78
05		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-				78
06		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			N	-0-				78
07		1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-				78
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				78

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																
03		1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1580	2	2	9	N	2				130
04		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1664	2	30	9	N	27				157
05		1674 N	1409	-0-	-265	-0-	1389	2	20	9	N	18				175
06		1530 N	1275	-0-	-255	-0-	1266	2	9	9	N	8				183
07		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	1221	2	6	9	N	5				188
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				188

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				12
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2336	2	222	9	N	202	370	1		97
04		3000 N	3091	-0-	91	-0-	3091	2			N	-0-				97
05		3100 N	3461	-0-	361	-0-	452	2			N	-0-				97
06		3000 N	3505	-0-	505	-0-	957	2			N	-0-				97
07		4550 X	3593	-0-	-957	-0-	3593	2			N	-0-				97
08		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																
03		3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2883	2	32	9	N	29				195
04		2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2756	2	28	9	N	25	190	1		30
05		2914 X	2866	-0-	-48	-0-	2834	2	32	9	N	29				59
06		2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2711	2	31	9	N	28				87
07		2914 X	2760	-0-	-154	-0-	2737	2	23	9	N	21				108
08		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421														
BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			140
04		3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2		N	-0-			140
05		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			140
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			140
07		3317 X	2522	-0-	-795	-0-	2522	2		N	-0-			140
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			140

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461														
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1519	2	149	9	Y	135	189	152
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1307	2	76	9	Y	69	186	35
05		1364 N	1129	-0-	-235	-0-	1115	2	14	9	Y	13		48
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	Y	20		68
07		1426 N	737	-0-	-689	-0-	725	2	12	9	Y	11		79
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			79

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6539	2	154	9	N	140		458
04		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5965	2	76	9	N	69	187	340
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6925	2	242	9	N	220		560
06		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6107	2	187	9	N	170	372	358
07		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5978	2	167	9	N	152		510
08		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			510

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
03		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13247	2	40	9	N	36		239
04		12570 X	12262	-0-	-308	-0-	12218	2	44	9	N	40	187	92
05		13113 X	11554	-0-	-1559	-0-	11520	2	34	9	N	31		123
06		12870 X	11780	-0-	-1090	-0-	11749	2	31	9	N	28		151
07		13299 X	12138	-0-	-1161	-0-	12104	2	34	9	N	31		182
08		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				N	NO RPT			182

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
03		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-		114
04		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-		114
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-		114
06		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		114
07		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-		114
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			114

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	N	6		44
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10		54
05		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1496	2	10	9	N	9		63
06		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	1404	2	7	9	N	6		69
07		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1489	2	4	9	N	4		73
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			73

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554														
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		44
04		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-		44
05		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-		44
06		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-		44
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-		44
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11129 X	10504	-0-	-625	-0-	10346	2	158	9	N	144					397
04		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11366	2	198	9	N	180	191	1			386
05		12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12096	2	215	9	N	195					581
06		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11471	2	168	9	N	153	369	1			365
07		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11969	2	184	9	N	167					532
08		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					532

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																	
03		2945 X	2898	-0-	-47	-0-	2842	2	56	9	Y	51	96	1			82
04		2850 X	2525	-0-	-325	-0-	2464	2	61	9	Y	55					137
05		2945 X	2553	-0-	-392	-0-	2549	2	4	9	Y	4					141
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2596	2	21	9	Y	19	94	1			66
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2646	2	12	9	Y	11					77
08		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					77

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																	
03		3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3007	2	55	9	Y	50	96	1			82
04		3030 X	2632	-0-	-398	-0-	2571	2	61	9	Y	55					137
05		3131 X	2177	-0-	-954	-0-	2173	2	4	9	Y	4					141
06		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2082	2	21	9	Y	19	94	1			66
07		3131 X	2273	-0-	-858	-0-	2260	2	13	9	Y	12					78
08		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					78

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																	
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
05		837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																	
03		10602 X	10289	-0-	-313	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
04		10260 X	8601	-0-	-1659	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05		10664 X	7512	-0-	-3152	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06		10320 X	7444	-0-	-2876	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07		10664 X	7957	-0-	-2707	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08		10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																	
03		9145 X	6803	-0-	-2342	-0-	6632	2	171	9	N	155					433
04		8850 X	7476	-0-	-1374	-0-	7285	2	191	9	N	174	192	1			415
05		8773 X	7645	-0-	-1128	-0-	7515	2	130	9	N	118					533
06		8490 X	7283	-0-	-1207	-0-	7196	2	87	9	N	79	184	1			428
07		8277 X	7323	-0-	-954	-0-	7163	2	160	9	N	145					573
08		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					573

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203																	
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3364	2	22	9	N	20	188	1			43
04		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					43
05		3131 X	5	-0-	-3126	-0-	5	2			N	-0-					43
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					43
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					43
08		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008												TOTAL DEPTH	15010	PERF.12230	- 14946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2122 2	66 9	N	60				255	
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2336 2	41 9	N	37				292	
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2533 2	4 9	N	4				296	
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2158 2	32 9	N	29				325	
07		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2353 2	40 9	N	36	183	1		178	
08		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT				178	

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009												TOTAL DEPTH	12164	PERF.12643	- 16280
03		5487 X	5143	-0-	-344	-0-	5057 2	86 9	N	78				344	
04		5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4825 2	76 9	N	69	173	1		240	
05		5239 X	4334	-0-	-905	-0-	4276 2	58 9	N	53				293	
06		5040 X	4846	-0-	-194	-0-	4782 2	64 9	N	58				351	
07		5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4694 2	87 9	N	79	184	1		246	
08		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT				246	

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH	15150	PERF.12830	- 14952
03		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988 2		N	-0-				92	
04		1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1831 2		N	-0-				92	
05		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888 2		N	-0-				92	
06		1920 N	1790	-0-	-130	-0-	1790 2		N	-0-				92	
07		1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840 2		N	-0-				92	
08		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT				92	

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009												TOTAL DEPTH	14183	PERF.14860	- 19397
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		N	-0-				-0-	
04		4140 X	3952	-0-	-188	-0-	3952 2		N	-0-				-0-	
05		4092 X	1988	-0-	-2104	-0-	1988 2		N	-0-				-0-	
06		4770 X	1139	-0-	-3631	-0-	1139 2		N	-0-				-0-	
07		4929 X	392	-0-	-4537	-0-	392 2		N	-0-				-0-	
08		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT				-0-	

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009												TOTAL DEPTH	14207	PERF.14954	- 19721
03		8742 X	8538	-0-	-204	-0-	8538 2		N	-0-				-0-	
04		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541 2		N	-0-				-0-	
05		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234 2		N	-0-				-0-	
06		11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11159 2		N	-0-				-0-	
07		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664 2		N	-0-				-0-	
08		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010												TOTAL DEPTH	14101	PERF.14600	- 18909
03		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-				-0-	
04		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-				-0-	
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-				-0-	
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-				-0-	
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-				-0-	
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT				-0-	

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009												TOTAL DEPTH	14049	PERF.14626	- 19200
03		22630 X	21611	-0-	-1019	-0-	21611 2		N	-0-				-0-	
04		21900 X	20110	-0-	-1790	-0-	20110 2		N	-0-				-0-	
05		22537 X	20503	-0-	-2034	-0-	20503 2		N	-0-				-0-	
06		21570 X	19469	-0-	-2101	-0-	19469 2		N	-0-				-0-	
07		22196 X	20295	-0-	-1901	-0-	20295 2		N	-0-				-0-	
08		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		7657 X	4608	-0-	-3049	-0-	4608	2		N	-0-				
04		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-				
05		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2		N	-0-				
06		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2		N	-0-				
07		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2		N	-0-				
08		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				N	NO RPT				

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931															
03		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2		N	-0-				
04		8340 X	7734	-0-	-606	-0-	7734	2		N	-0-				
05		8618 X	7340	-0-	-1278	-0-	7340	2		N	-0-				
06		8340 X	6463	-0-	-1877	-0-	6463	2		N	-0-				
07		8618 X	4400	-0-	-4218	-0-	4400	2		N	-0-				
08		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				N	NO RPT				

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457															
03		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11016	2	36	9	N	33	178		
04		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9903	2		3	9	N	3	181	
05		9238 X	5736	-0-	-3502	-0-	5696	2	40	9	N	36	217		
06		8940 X	5285	-0-	-3655	-0-	5254	2	31	9	N	28	245		
07		9238 X	4629	-0-	-4609	-0-	4612	2	17	9	N	15	86		
08		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT	86		

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538															
03		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7396	2	300	9	Y	273	179	1	163
04		6870 X	6796	-0-	-74	-0-	6554	2	242	9	Y	220	176	1	207
05		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	7946	2	419	9	Y	381			588
06		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7496	2	190	9	Y	173	304	1	457
07		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	7969	2	278	9	Y	253	534	1	176
08		6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT			176

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573															
03		12524 X	11311	-0-	-1213	-0-	11271	2	40	9	N	36			226
04		12120 X	7814	-0-	-4306	-0-	7777	2	37	9	N	34	184	1	76
05		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	14052	2	53	9	N	48			124
06		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12427	2	36	9	N	33			157
07		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12562	2	28	9	N	25			182
08		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			182

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180															
03		4340 X	353	-0-	-3987	-0-	353	2			N	-0-			-0-
04		4200 X	237	-0-	-3963	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05		4340 X	253	-0-	-4087	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06		4170 X	228	-0-	-3942	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07		4309 X	236	-0-	-4073	-0-	236	2			N	-0-			-0-
08		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2232 X	339	-0-	-1893	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04		2040 X	100	-0-	-1940	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05		2108 X	200	-0-	-1908	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06		1860 X	6	-0-	-1854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076																	
03		3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04		4800 X	3192	-0-	-1608	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05		4960 X	3116	-0-	-1844	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06		4800 X	2950	-0-	-1850	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
07		3596 X	2736	-0-	-860	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777																	
03		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4938	2	108	9	N	98					323
04		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2783	2	33	9	N	30					353
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4042	2	80	9	N	73					426
06		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2978	2	59	9	N	54					480
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3147	2	51	9	N	46	365	1			161
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334																	
03		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9757	2	314	9	Y	285	244	1			448
04		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10256	2	248	9	Y	225	495	1			178
05		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13544	2	141	9	Y	128					306
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5165	2	31	9	Y	28					334
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-	103	1			231
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					231

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595																	
03		21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	20896	2	548	9	Y	498	366	1			610
04		20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	20211	2	569	9	Y	517	899	1			228
05		22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	21986	2	715	9	Y	650	183	1			695
06		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	20957	2	563	9	Y	512	546	1			661
07		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	21621	2	629	9	Y	572	729	1			504
08		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					504

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863																	
03		14322 X	13197	-0-	-1125	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
04		13860 X	12598	-0-	-1262	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05		14043 X	13706	-0-	-337	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
07		13361 X	13149	-0-	-212	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
08		13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608																	
03		21359 X	19982	-0-	-1377	-0-	19773	2	209	9	N	190	184	1			327
04		20370 X	19799	-0-	-571	-0-	19504	2	295	9	N	268	188	1			407
05		21049 X	19157	-0-	-1892	-0-	18993	2	164	9	N	149					556
06		20250 X	17704	-0-	-2546	-0-	17625	2	79	9	N	72	180	1			448
07		20491 X	18018	-0-	-2473	-0-	17858	2	160	9	N	145	181	1			412
08		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688															
03		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	11835	2	351	9	N	319	372	1	258
04		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	10932	2	349	9	N	317	189	1	386
05		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	11797	2	293	9	N	266			652
06		15320 X	15320	-0-	-0-	-0-	14866	2	454	9	N	413	357	1	708
07		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12048	2	322	9	N	293	740	1	261
08		11191 X	NO RPT	-0-	-1191	-0-					N	NO RPT			261

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898															
03		2201 N	1488	-0-	-713	-0-	1385	2	103	9	N	94			208
04		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	183	1	25
05		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			25
06		1440 N	11	-0-	-1429	-0-	11	2			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864															
03		2201 X	1840	-0-	-361	-0-	1785	2	55	9	N	50			151
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25			176
05		2108 N	1357	-0-	-751	-0-	1350	2	7	9	N	6			182
06		1770 N	876	-0-	-894	-0-	876	2			N	-0-			182
07		2201 N	612	-0-	-1589	-0-	612	2			N	-0-			182
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			182

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811															
03		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-			135
04		7620 X	5146	-0-	-2474	-0-	5146	2			N	-0-			135
05		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			135
06		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-			135
07		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			135
08		8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920															
03		9455 X	6917	-0-	-2538	-0-	6917	2			N	-0-			18
04		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-			18
05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-			18
06		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-			18
07		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-			18
08		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041															
03		3162 X	3053	-0-	-109	-0-	2941	2	112	9	N	102	188	1	122
04		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4316	2	140	9	N	127			249
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4962	2	95	9	N	86			335
06		2940 X	447	-0-	-2493	-0-	403	2	44	9	N	40			375
07		3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3091	2	146	9	N	133	187	1	321
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			321

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																		
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12653	-	16839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	4464 X	3773	-0-	-691	-0-	3560	2	213	9	N	194	180	1	285				
04	4050 X	3328	-0-	-722	-0-	3159	2	169	9	N	154	181	1	258				
05	4278 X	3696	-0-	-582	-0-	3483	2	213	9	N	194			452				
06	4140 X	3792	-0-	-348	-0-	3590	2	202	9	N	184			636				
07	4278 X	4012	-0-	-266	-0-	3784	2	228	9	N	207	373	1	470				
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			470				

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12450	-	16807
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1127	2	198	9	Y	180	143	1	113				
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	969	2	175	9	Y	159	151	1	121				
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	985	2	169	9	Y	154	71	1	204				
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	888	2	177	9	Y	161	203	1	162				
07	1178 N	730	-0-	-448	-0-	589	2	141	9	Y	128	167	1	123				
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			123				

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5409	2	122	9	N	111	191	1	166				
04	4170 X	3885	-0-	-285	-0-	3800	2	85	9	N	77			243				
05	4309 X	4084	-0-	-225	-0-	4012	2	72	9	N	65	181	1	127				
06	4170 X	4059	-0-	-111	-0-	3979	2	80	9	N	73			200				
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4255	2	98	9	N	89	184	1	105				
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			105				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
03	10013 X	8831	-0-	-1182	-0-	8634	2	197	9	N	179	185	1	200				
04	9630 X	9144	-0-	-486	-0-	8907	2	237	9	N	215	179	1	236				
05	9393 X	8817	-0-	-576	-0-	8576	2	241	9	N	219			455				
06	8940 X	8900	-0-	-40	-0-	8577	2	323	9	N	294	183	1	566				
07	9455 X	6549	-0-	-2906	-0-	6499	2	50	9	N	45			611				
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			611				

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5081	2	131	9	N	119	186	1	117				
04	4830 X	4290	-0-	-540	-0-	4169	2	121	9	N	110			227				
05	5611 X	51	-0-	-5560	-0-	51	2			N	-0-			227				
06	5430 X	54	-0-	-5376	-0-	54	2			N	-0-			227				
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			227				
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			227				

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4552	2	188	9	Y	171	186	1	89				
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4865	2	128	9	Y	116	86	1	119				
05	4805 X	4184	-0-	-621	-0-	4011	2	173	9	Y	157	96	1	180				
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4285	2	145	9	Y	132	177	1	135				
07	6138 X	4740	-0-	-1398	-0-	4635	2	105	9	Y	95	182	1	48				
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			48				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
03	9920 X	9097	-0-	-823	-0-	8819	2	278	9	N	253	189	1	242				
04	9540 X	8792	-0-	-748	-0-	8594	2	198	9	N	180	186	1	236				
05	9362 X	8904	-0-	-458	-0-	8702	2	202	9	N	184			420				
06	8940 X	8478	-0-	-462	-0-	8307	2	171	9	N	155			575				
07	9238 X	7466	-0-	-1772	-0-	7276	2	190	9	N	173	368	1	380				
08	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			380				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		11718 X	11696	-0-	-22	-0-	11538	2	158	9	Y	144	127	1	228
04		11340 X	9962	-0-	-1378	-0-	9837	2	125	9	Y	114	252	1	90
05		11718 X	7334	-0-	-4384	-0-	7264	2	70	9	Y	64			154
06		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11171	2	99	9	Y	90			244
07		12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12438	2	239	9	Y	217	75	1	386
08		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			386

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629															
03		3813 X	3427	-0-	-386	-0-	3241	2	186	9	N	169	190	1	121
04		3690 X	3318	-0-	-372	-0-	3106	2	212	9	N	193			314
05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	178	1	289
06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3348	2	134	9	N	122	185	1	226
07		3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3303	2	150	9	N	136	182	1	180
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028															
03		11222 X	9450	-0-	-1772	-0-	9286	2	164	9	N	149	188	1	272
04		10710 X	7610	-0-	-3100	-0-	7472	2	138	9	N	125	185	1	212
05		10788 X	6681	-0-	-4107	-0-	6678	2		9	N	3			215
06		10380 X	7509	-0-	-2871	-0-	7509	2			N	-0-			215
07		10478 X	8866	-0-	-1612	-0-	8866	2			N	-0-			215
08		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			215

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036															
03		13609 X	10824	-0-	-2785	-0-	10157	2	667	9	N	606	386	1	552
04		12240 X	11512	-0-	-728	-0-	10937	2	575	9	N	523	562	1	513
05		14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	13770	2	722	9	N	656	548	1	621
06		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	13776	2	681	9	N	619	727	1	513
07		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	14337	2	677	9	N	615	737	1	391
08		14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT			391

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714															
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	2	54	9	Y	49			194
04		1290 N	724	-0-	-566	-0-	723	2	1	9	Y	1	120	1	75
05		1333 N	870	-0-	-463	-0-	870	2			Y	-0-			75
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			75
07		744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-			75
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			75

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441															
03		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5286	2	103	9	N	94			336
04		5850 X	4702	-0-	-1148	-0-	4616	2	86	9	N	78	194	1	220
05		6045 X	4684	-0-	-1361	-0-	4619	2	65	9	N	59			279
06		5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4788	2	64	9	N	58			337
07		5859 X	4361	-0-	-1498	-0-	4315	2	46	9	N	42	187	1	192
08		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			192

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141															
03		10354 X	9774	-0-	-580	-0-	9515	2	259	9	N	235	187	1	355
04		10020 X	7872	-0-	-2148	-0-	7678	2	194	9	N	176	182	1	349
05		9951 X	7496	-0-	-2455	-0-	7288	2	208	9	N	189			538
06		9630 X	7824	-0-	-1806	-0-	7611	2	213	9	N	194	183	1	549
07		9951 X	8389	-0-	-1562	-0-	8176	2	213	9	N	194	369	1	374
08		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			374

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421												
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		2170 N	340	-0-	-1830	-0-	340 2		Y	-0-		111
04		1860 N	124	-0-	-1736	-0-	124 2		Y	-0-	68 1	43
05		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		Y	-0-		43
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		43
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		43
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		43

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895												
03		5456 X	4871	-0-	-585	-0-	4755 2	116 9	N	105		228
04		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5006 2	132 9	N	120	188 1	160
05		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6260 2	177 9	N	161		321
06		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5545 2	129 9	N	117		438
07		5301 X	3468	-0-	-1833	-0-	3368 2	100 9	N	91	373 1	156
08		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT		156

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388												
03		6324 X	6253	-0-	-71	-0-	5891 2	362 9	Y	329	182 1	402
04		6120 X	5742	-0-	-378	-0-	5498 2	244 9	Y	222	186 1	438
05		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6196 2	345 9	Y	314		752
06		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6050 2	366 9	Y	333	532 1	553
07		6231 X	5845	-0-	-386	-0-	5538 2	307 9	Y	279	549 1	283
08		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		283

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834												
03		2790 N	2714	-0-	-76	-0-	2425 2	289 9	N	263	187 1	419
04		2610 N	2533	-0-	-77	-0-	2348 2	185 9	N	168	190 1	397
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2682 2	228 9	N	207		604
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2521 2	297 9	N	270	370 1	504
07		2604 N	2592	-0-	-12	-0-	2438 2	154 9	N	140	542 1	102
08		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		102

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099												
03		4743 X	4340	-0-	-403	-0-	4158 2	182 9	N	165	190 1	328
04		4080 X	2224	-0-	-1856	-0-	2078 2	146 9	N	133	185 1	276
05		4216 X	1588	-0-	-2628	-0-	1481 2	107 9	N	97		373
06		4200 X	2545	-0-	-1655	-0-	2435 2	110 9	N	100		473
07		4340 X	3400	-0-	-940	-0-	3226 2	174 9	N	158	361 1	270
08		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		270

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371												
03		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6143 2	297 9	N	270	183 1	424
04		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5669 2	251 9	N	228	381 1	271
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6631 2	248 9	N	225		496
06		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6564 2	237 9	N	215	185 1	526
07		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7276 2	233 9	N	212	372 1	366
08		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT		366

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250												
03		9269 X	6142	-0-	-3127	-0-	6008 2	134 9	N	122		299
04		8670 X	6469	-0-	-2201	-0-	6291 2	178 9	N	162	187 1	274
05		8308 X	6966	-0-	-1342	-0-	6834 2	132 9	N	120		394
06		7980 X	6719	-0-	-1261	-0-	6557 2	162 9	N	147	184 1	357
07		7750 X	7039	-0-	-711	-0-	6773 2	266 9	N	242	183 1	416
08		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		416

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		6944 X	6051	-0-	-893	-0-	5843	2	208	9	N	189			323
04		6720 X	5579	-0-	-1141	-0-	5342	2	237	9	N	215	190	1	348
05		6324 X	3187	-0-	-3137	-0-	3075	2	112	9	N	102			450
06		6000 X	3722	-0-	-2278	-0-	3579	2	143	9	N	130			580
07		6200 X	5538	-0-	-662	-0-	5371	2	167	9	N	152	368	1	364
08		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			364

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481															
03		4309 X	3991	-0-	-318	-0-	3638	2	353	9	N	321	180	1	449
04		4140 X	3671	-0-	-469	-0-	3396	2	275	9	N	250	367	1	332
05		4247 X	3841	-0-	-406	-0-	3615	2	226	9	N	205			537
06		4050 X	3984	-0-	-66	-0-	3701	2	283	9	N	257	185	1	609
07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3865	2	315	9	N	286	564	1	331
08		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			331

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127															
03		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5568	2	348	9	Y	316	185	1	420
04		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5468	2	334	9	Y	304	376	1	348
05		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5889	2	301	9	Y	274			622
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5544	2	326	9	Y	296	367	1	551
07		5766 X	5638	-0-	-128	-0-	5363	2	275	9	Y	250	550	1	251
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			251

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236															
03		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10166	2	629	9	N	572	733	1	599
04		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10011	2	470	9	N	427	551	1	475
05		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10520	2	424	9	N	385			860
06		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	9876	2	446	9	N	405	185	1	1080
07		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	10837	2	424	9	N	385	933	1	532
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			532

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421															
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011												TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011												TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919
03	23095	X	22999	-0-	-96	-0-	22368	2	631	9	N	574		1359	
04	22350	X	17548	-0-	-4802	-0-	17076	2	472	9	N	429	932 1	856	
05	23095	X	12985	-0-	-10110	-0-	12714	2	271	9	N	246		1102	
06	22320	X	14402	-0-	-7918	-0-	13944	2	458	9	N	416	185 1	1333	
07	23064	X	15950	-0-	-7114	-0-	15698	2	252	9	N	229	552 1	1010	
08	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					N	NO RPT		1010	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011												TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012												TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628
03	8959	X	7896	-0-	-1063	-0-	7015	2	881	9	N	801	548 1	466	
04	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	6369	2	862	9	N	784	1113 1	137	
05	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	6378	2	864	9	N	785	178 1	744	
06	7650	X	6796	-0-	-854	-0-	6030	2	766	9	N	696	740 1	700	
07	7905	X	6874	-0-	-1031	-0-	6152	2	722	9	N	656	916 1	440	
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT		440	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	5966	2	410	9	N	373	362 1	299	
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5886	2	432	9	N	393	368 1	324	
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7442	2	529	9	N	481		805	
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	7986	2	532	9	N	484	738 1	551	
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8316	2	494	9	N	449	539 1	461	
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		461	

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189	- 16468
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6759	2	267	9	N	243	189 1	469	
04	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5283	2	155	9	N	141	371 1	239	
05	6138	X	5102	-0-	-1036	-0-	4870	2	232	9	N	211		450	
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6688	2	210	9	N	191	369 1	272	
07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6713	2	250	9	N	227		499	
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		499	

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH	12038	PERF.12443	- 16750
03	12276	X	9699	-0-	-2577	-0-	9207	2	492	9	N	447	378 1	302	
04	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	10320	2	348	9	N	316	190 1	428	
05	10199	X	9577	-0-	-622	-0-	9403	2	174	9	N	158	187 1	399	
06	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11193	2	257	9	N	234	369 1	264	
07	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10681	2	260	9	N	236	186 1	314	
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT		314	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421														
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572 X	6292	-0-	-280	-0-	6113	2	179	9	N	163			304
04	6360 X	5520	-0-	-840	-0-	5389	2	131	9	N	119	184	1	239
05	6417 X	6194	-0-	-223	-0-	6089	2	105	9	N	95			334
06	6090 X	5101	-0-	-989	-0-	5032	2	69	9	N	63	185	1	212
07	6293 X	5738	-0-	-555	-0-	5650	2	88	9	N	80			292
08	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			292

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739														
03	11253 X	10825	-0-	-428	-0-	10466	2	359	9	N	326	186	1	445
04	10890 X	9277	-0-	-1613	-0-	8982	2	295	9	N	268	370	1	343
05	11191 X	10101	-0-	-1090	-0-	9859	2	242	9	N	220	185	1	378
06	10680 X	8783	-0-	-1897	-0-	8594	2	189	9	N	172	185	1	365
07	10943 X	10677	-0-	-266	-0-	10418	2	259	9	N	235	184	1	416
08	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			416

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477														
03	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	6922	2	215	9	N	195	190	1	159
04	7140 X	6542	-0-	-598	-0-	6347	2	195	9	N	177	193	1	143
05	7254 X	6517	-0-	-737	-0-	6367	2	150	9	N	136			279
06	6990 X	5551	-0-	-1439	-0-	5411	2	140	9	N	127	186	1	220
07	7192 X	5491	-0-	-1701	-0-	5368	2	123	9	N	112	187	1	145
08	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			145

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800														
03	13950 X	13422	-0-	-528	-0-	13383	2	39	9	N	35			50
04	13470 X	12409	-0-	-1061	-0-	12379	2	30	9	N	27			77
05	13795 X	13158	-0-	-637	-0-	13140	2	18	9	N	16			93
06	13230 X	9584	-0-	-3646	-0-	9562	2	22	9	N	20			113
07	13609 X	11402	-0-	-2207	-0-	11352	2	50	9	N	45			158
08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			158

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120														
03	9641 X	9047	-0-	-594	-0-	8830	2	217	9	N	197			335
04	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9250	2	206	9	N	187	182	1	340
05	9734 X	9564	-0-	-170	-0-	9374	2	190	9	N	173			513
06	9420 X	9412	-0-	-8	-0-	9225	2	187	9	N	170	184	1	499
07	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9859	2	180	9	N	164	372	1	291
08	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			291

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
03	22132 X	22132	-0-	-0-	-0-	22132	2			N	-0-			119
04	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-			119
05	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	21057	2			N	-0-			119
06	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-			119
07	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			N	-0-			119
08	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316														
03	13392 X	12780	-0-	-612	-0-	12780	2			N	-0-			-0-
04	12780 X	12263	-0-	-517	-0-	12263	2			N	-0-			-0-
05	12989 X	12757	-0-	-232	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
06	12480 X	11359	-0-	-1121	-0-	11359	2			N	-0-			-0-
07	12803 X	11990	-0-	-813	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
08	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4081	2	380	9	N	345	375	1	394		
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4799	2	407	9	N	370	372	1	392		
05	4309 X	3058	-0-	-1251	-0-	2721	2	337	9	N	306			698		
06	4320 X	3540	-0-	-780	-0-	3200	2	340	9	N	309	184	1	823		
07	4960 X	2576	-0-	-2384	-0-	2283	2	293	9	N	266	720	1	369		
08	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			369		

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12412	PERF.12688	- 17028
03	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	2883	2	144	9	N	131			366		
04	2910 X	2238	-0-	-672	-0-	2169	2	69	9	N	63	188	1	241		
05	3007 X	1439	-0-	-1568	-0-	1393	2	46	9	N	42			283		
06	2940 X	1426	-0-	-1514	-0-	1352	2	74	9	N	67			350		
07	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2210	2	92	9	N	84	181	1	253		
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			253		

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4507	2	286	9	N	260	363	1	206		
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4220	2	222	9	N	202	179	1	229		
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4303	2	118	9	N	107			336		
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4112	2	208	9	N	189	386	1	139		
07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4596	2	279	9	N	254	194	1	199		
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			199		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204
03	8432 X	6519	-0-	-1913	-0-	5983	2	536	9	N	487	729	1	438		
04	8160 X	6030	-0-	-2130	-0-	5542	2	488	9	N	444	559	1	323		
05	7781 X	6097	-0-	-1684	-0-	5636	2	461	9	N	419			742		
06	7050 X	5634	-0-	-1416	-0-	5241	2	393	9	N	357	541	1	558		
07	6758 X	5770	-0-	-988	-0-	5356	2	414	9	N	376	730	1	204		
08	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			204		

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8657	2	485	9	Y	441	335	1	210		
04	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10229	2	374	9	Y	340	249	1	301		
05	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10279	2	487	9	Y	443	188	1	556		
06	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9301	2	359	9	Y	326	449	1	433		
07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10130	2	535	9	Y	486	553	1	366		
08	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			366		

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	3903	2	325	9	N	295	373	1	201		
04	3870 X	2441	-0-	-1429	-0-	2242	2	199	9	N	181	187	1	195		
05	4154 X	10	-0-	-4144	-0-	10	2			N	-0-			195		
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	46	177	1	64		
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			64		
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			64		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
 DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	1616	-0-	-554	-0-	1550	2	66	9	N	60			159
04	2100 X	511	-0-	-1589	-0-	488	2	23	9	N	21			180
05	1767 X	2	-0-	-1765	-0-	2	2			N	-0-			180
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			180
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			180
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			180

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

03	11501 X	9467	-0-	-2034	-0-	9322	2	145	9	N	132			350
04	10770 X	8398	-0-	-2372	-0-	8251	2	147	9	N	134			484
05	10850 X	9150	-0-	-1700	-0-	9039	2	111	9	N	101			585
06	10320 X	9373	-0-	-947	-0-	9250	2	123	9	N	112			697
07	9455 X	9207	-0-	-248	-0-	9127	2	80	9	N	73	368	1	402
08	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			402

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

03	23033 X	21016	-0-	-2017	-0-	20807	2	209	9	N	190	185	1	138
04	21600 X	20049	-0-	-1551	-0-	19851	2	198	9	N	180	189	1	129
05	21886 X	20260	-0-	-1626	-0-	20070	2	190	9	N	173			302
06	20610 X	19202	-0-	-1408	-0-	19031	2	171	9	N	155	178	1	279
07	21018 X	19864	-0-	-1154	-0-	19692	2	172	9	N	156	185	1	250
08	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT			250

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

03	18848 X	17236	-0-	-1612	-0-	17098	2	138	9	N	125	185	1	227
04	18240 X	16191	-0-	-2049	-0-	16019	2	172	9	N	156	188	1	195
05	18848 X	16646	-0-	-2202	-0-	16508	2	138	9	N	125			320
06	17820 X	15565	-0-	-2255	-0-	15456	2	109	9	N	99			419
07	17546 X	15792	-0-	-1754	-0-	15690	2	102	9	N	93	364	1	148
08	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			148

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

03	10974 X	9558	-0-	-1416	-0-	9118	2	440	9	N	400	186	1	479
04	10620 X	8715	-0-	-1905	-0-	8311	2	404	9	N	367	559	1	287
05	10385 X	9208	-0-	-1177	-0-	8832	2	376	9	N	342			629
06	9960 X	8337	-0-	-1623	-0-	8018	2	319	9	N	290	370	1	549
07	9889 X	9585	-0-	-304	-0-	9229	2	356	9	N	324	553	1	320
08	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			320

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			60
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			60
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			60
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639												
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	132
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	132
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-	132
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865												
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	447
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	447
05	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-	447
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	447
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	447
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567												
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	43
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	43
05	1364 N	349	-0-	-1015	-0-	349	2			N	-0-	43
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362												
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	850	2	19	9	N	17	363
04	810 N	799	-0-	-11	-0-	790	2	9	9	N	8	371
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	887	2	14	9	N	13	384
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	820	2	11	9	N	10	394
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	810	2	1	9	N	1	82
08	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-	82

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499												
03	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1431	2	19	9	N	17	228
04	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1376	2	23	9	N	21	249
05	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	1236	2	15	9	N	14	81
06	1410 N	1040	-0-	-370	-0-	1020	2	20	9	N	18	99
07	1457 N	914	-0-	-543	-0-	914	2			N	-0-	99
08	1240 N	828	-0-	-412	-0-	822	2	6	9	N	5	104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12727 - 13532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018																
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH 13652	PERF.12706 - 13504					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003															TOTAL DEPTH 13700	PERF.12787 - 13579
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41		
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH 13670	PERF.12717 - 13504					
03	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818	2			N	-0-			210		
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			210		
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-			210		
06	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1740	2	22	9	N	20			230		
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1785	2	42	9	N	38	149	1	119		
08	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1654	2	28	9	N	25			144		
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 17833	PERF.12718 - 13012					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			561		
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004										TOTAL DEPTH 13665	PERF.12726 - 13532					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/20																
ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH 13703	PERF.12763 - 13551					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017																

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

03	1643	N	1278	-0-	-365	-0-	1271	2	7	9	N	6					679
04	1440	N	1192	-0-	-248	-0-	1190	2	2	9	N	2	89	1			592
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1157	2	6	9	N	5					597
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					600
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1043	2	6	9	N	5					605
*08	3100	N	5033	-0-	1933	1933	4956	2	77	9	N	70					675

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					350
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																	
03		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1156	2	24	9	N	22	191	1			92
04		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1097	2	21	9	N	19					111
05		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1070	2	21	9	N	19					130
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					142
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	952	2	35	9	N	32	130	1			44
08		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1056	2	20	9	N	18					62

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712																	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2019 - P/A 03/08/19																	

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																	
03		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					606
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					606
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					606
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					613
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	206	2	8	9	N	7					620
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					620

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	N	13					179
04		510 N	506	-0-	-4	-0-	497	2	9	9	N	8					187
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6					193
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	N	7					200
07		527 N	454	-0-	-73	-0-	452	2	2	9	N	2	81	1			121
08		527 N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					121

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																	
03	1235 N		1235	-0-	-0-	-0-	1216	2	19	9	N	17					546
04	1140 N		1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					546
05	1274 N		1274	-0-	-0-	-0-	1253	2	21	9	N	19					565
06	1200 N		1073	-0-	-127	-0-	1067	2	6	9	N	5					570
07	1217 N		1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31	9	N	28	111	1			487
*08	1296 N		1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39					526

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																	
03	992 N		978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					251
04	1005 N		1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					251
05	993 N		993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					251
06	948 N		948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					251
07	1054 N		958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					251
08	992 N		968	-0-	-24	-0-	967	2	1	9	N	1	64	1			188

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																	
03	1291 N		1291	-0-	-0-	-0-	1262	2	29	9	N	26					288
04	1243 N		1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					312
05	1231 N		1231	-0-	-0-	-0-	1212	2	19	9	N	17					329
06	1096 N		1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8					337
07	1070 N		1070	-0-	-0-	-0-	1042	2	28	9	N	25	134	1			228
*08	1091 N		1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	N	19					247

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																	
03	1953 N		1860	-0-	-93	-0-	1830	2	30	9	N	27					651
04	1830 N		1767	-0-	-63	-0-	1743	2	24	9	N	22					673
05	1891 N		1732	-0-	-159	-0-	1704	2	28	9	N	25	183	1			515
06	1671 N		1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18					533
07	1829 N		1696	-0-	-133	-0-	1666	2	30	9	N	27					560
*08	1867 N		1867	-0-	-0-	-0-	1849	2	18	9	N	16					576

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																	
03	801 N		801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10					155
04	685 N		685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	N	13					168
05	954 N		954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					182
06	714 N		714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					191
07	682 N		308	-0-	-374	-0-	298	2	10	9	N	9					200
08	682 N		613	-0-	-69	-0-	596	2	17	9	N	15					215

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12509	- 14216
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12798	- 13468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	13737	PERF.12628	- 13660
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2019 - P/A 01/17/19													

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12800	- 13605
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	-0-	1120	2	26	9	N	24	501
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	-0-	1079	2	34	9	N	31	339
05	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	-0-	1099	2	21	9	N	19	358
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23	381
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	-0-	1077	2	23	9	N	21	402
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	-0-	1056	2	17	9	N	15	333

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH	13940	PERF.12782	- 13822
03	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	1071	2	20	9	N	18	395
04	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12	407
05	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	-0-	1008	2	17	9	N	15	422
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22	444
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	-0-	1032	2	21	9	N	19	292
08	1023 N	899	-0-	-124	-0-	-0-	885	2	14	9	N	13	305

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	14040	PERF.12808	- 13973
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20	457
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17	288
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	301
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	N	16	317
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14	331
08	1209 N	227	-0-	-982	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	283

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	13792	PERF.12702	- 13714
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6	57
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	63
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7	70
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	N	6	76
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	N	6	28
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3	31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017																		

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2			N	-0-					365
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					365
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	-0-	73	2			N	-0-					365
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2			N	-0-					365
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			N	-0-					365
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					365

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

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

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

03	651	N	605	-0-	-46	-0-	-0-	586	2	19	9	N	17	84	1			396
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	-0-	586	2		3	N	3					399
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11					410
06	600	N	239	-0-	-361	-0-	-0-	239	2			N	-0-	34	1			376
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					376
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-					376

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936																
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2018 - PLUGGED 11/19/18																

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201																
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2019 - P/A 06/06/19																

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																
03	589 N	525	-0-	-64	-0-	503	2	22	9	N	20	194	1			441
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					459
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	509	2	12	9	N	11					470
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	488	2	9	9	N	8					478
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	529	2	7	9	N	6					484
08	527 N	30	-0-	-497	-0-	23	2	7	9	N	6	106	1			384

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

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

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

03		527 N	488	-0-	-39	-0-	474	2	14	9	N	13					109
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	462	2	13	9	N	12					121
05		527 N	434	-0-	-93	-0-	427	2	7	9	N	6					127
06		480 N	352	-0-	-128	-0-	335	2	17	9	N	15					142
07		496 N	440	-0-	-56	-0-	438	2	2	9	N	2					144
08		434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-	137	1			7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					178
04		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					178
05		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					178
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910	2	3	9	N	3	102	1			79
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1					80
*08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					33
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					35
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5					40
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					42
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					42

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					112
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					112
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	51	1			61
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - PLUGGED 10/26/18

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	N	15					195
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1147	2	1	9	N	1	93	1			103
05	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					103
06	1290	N	999	-0-	-291	-0-	996	2	3	9	N	3					106
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1008	2	4	9	N	4					110
08	1054	N	96	-0-	-958	-0-	94	2	2	9	N	2					112

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13			71
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2145	2	14	9	N	13			84
05	2759 N	2066	-0-	-693	-0-	2053	2	13	9	N	12			96
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20			116
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2247	2	25	9	N	23			139
08	2077 N	1474	-0-	-603	-0-	1462	2	12	9	N	11			150

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			7

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869														
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	560	2	9	9	N	8			184
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	543	2	9	9	N	8			192
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	505	2	8	9	N	7			199
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	478	2	9	9	N	8			207
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12			219
08	527 N	462	-0-	-65	-0-	460	2	2	9	N	2	92	1	129

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916														
03	682 N	581	-0-	-101	-0-	569	2	12	9	N	11			992
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1			993
05	527 N	301	-0-	-226	-0-	300	2	1	9	N	1			994
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4			998
07	682 N	170	-0-	-512	-0-	166	2	4	9	N	4	129	1	873
08	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-	40	1	833

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560														
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																	
03	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2798	2	12	9	N	11					81
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	N	21					102
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	N	20					122
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2683	2	18	9	N	16					138
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2672	2	105	9	N	95	192	1			41
08	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2715	2	15	9	N	14					55

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																	
03	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1154	2	19	9	N	17					509
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	996	2	17	9	N	15					524
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	913	2	13	9	N	12					536
06	1140	N	921	-0-	-219	-0-	910	2	11	9	N	10					546
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1022	2	20	9	N	18	123	1			441
08	930	N	808	-0-	-122	-0-	799	2	9	9	N	8					449

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2927	2	14	9	N	13					176
04		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2830	2	15	9	N	14					190
05		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2922	2	8	9	N	7					197
06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					197
07		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					197
*08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	N	12					209

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

03		2232 X	1470	-0-	-762	-0-	1469	2	1	9	N	1					231
04		2160 X	1477	-0-	-683	-0-	1476	2	1	9	N	1					232
05		2232 X	1528	-0-	-704	-0-	1521	2	7	9	N	6	185	1			53
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					53
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					53
08		1612 N	318	-0-	-1294	-0-	309	2	9	9	N	8	61	1			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2449 N	2183	-0-	-266	-0-	2183	2			N	143
04		2370 N	2099	-0-	-271	-0-	2099	2			N	143
05		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	2096	2			N	143
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	143
*07		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112	2	1	9	N	22
*08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	25

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354												
03		1085 N	584	-0-	-501	-0-	582	2	2	9	N	161
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	932	2	9	9	N	169
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	171
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	171
07		961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	171
08		1116 N	88	-0-	-1028	-0-	85	2	3	9	N	174

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186												
03		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	416
04		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	416
05		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	416
06		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8129	2	3	9	N	419
07		2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2814	2			N	419
08		2852 X	1698	-0-	-1154	-0-	1691	2	7	9	N	425

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715												
03		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6625	2	138	9	N	361
04		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6788	2	131	9	N	290
05		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6832	2	112	9	N	392
06		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	2	91	9	N	293
07		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6755	2	95	9	N	200
*08		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6706	2	102	9	N	293

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884												
03		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1014	2	9	9	N	116
04		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	116
05		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	116
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	116
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	116
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1061	2	4	9	N	38

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042												
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1773	2	3	9	N	228
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1786	2	26	9	N	78
05		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1761	2	67	9	N	139
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	142
07		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	142
08		1829 N	1593	-0-	-236	-0-	1593	2			N	142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324																	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4					137
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					149
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	36	9	N	33					182
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	35	9	N	32					214
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28					242
08	1240 N	143	-0-	-1097	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	220	1			24

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2019 - P/A 05/17/19																	

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674																	
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	-0-	57	2			N	-0-					81
04	180 N	21	-0-	-159	-0-	-0-	21	2			N	-0-					81
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					81
08	899 N	322	-0-	-577	-0-	-0-	322	2			N	-0-					81

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564																	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	17	9	N	15					610
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					625
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	N	17					642
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13	179	1			476
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	21	9	N	19					495
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	20	9	N	18					513

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	235
04		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	235
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	92	2	28	9	N	260
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	260
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	260
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	265

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668												
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2086	2	25	9	N	222
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	N	243
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2209	2	43	9	N	282
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	N	304
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2089	2	23	9	N	325
*08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2081	2	24	9	N	257

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419												
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	76
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	76
05	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	76
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	76
07	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	76
*08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1530	2	77	9	N	146

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014												
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	953	2	14	9	N	614
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	666	2			N	614
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	854	2	25	9	N	637
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	N	648
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	N	478
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	481

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400												
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	765	2	22	9	N	165
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	939	2	33	9	N	101
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	898	2	21	9	N	120
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	817	2	19	9	N	137
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	856	2	22	9	N	157
08	930	N	164	-0-	-766	-0-	164	2			N	157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4237	2	45	9	N	209
04		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4304	2	50	9	N	254
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4606	2	54	9	N	116
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4169	2	36	9	N	149
07		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4331	2	43	9	N	188
*08		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4715	2	32	9	N	54

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	356
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	361
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	274
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	274
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	274
08		558 N	204	-0-	-354	-0-	204	2			N	274

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148												
03		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1906	2	25	9	N	147
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	165
05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	N	181
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14	9	N	194
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	2	9	9	N	42
08		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1894	2	20	9	N	60

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874												
03		496 N	138	-0-	-358	-0-	134	2	4	9	N	144
04		330 N	176	-0-	-154	-0-	176	2			N	144
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	2	17	9	N	159
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	161
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	161
08		434 N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	52

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	2	6	9	N	186
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	186
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2605	2	4	9	N	190
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	N	193
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	2	4	9	N	58
08	2325	N	258	-0-	-2067	-0-	258	2			N	58

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892												
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1754	2	40	9	N	230
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	256
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1695	2	34	9	N	112
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1646	2	32	9	N	141
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1690	2	34	9	N	172
08	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1623	2	32	9	N	61

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564												
03	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			N	136
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			N	136
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	136
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	136
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	136
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1476	2	11	9	N	146

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
03	2449	N	1308	-0-	-1141	-0-	1307	2	1	9	N	77
04	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2347	2	4	9	N	81
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	84
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	86
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	N	97
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	99

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
03	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	6337	2	11	9	N	357
04	6390	X	5052	-0-	-1338	-0-	5038	2	14	9	N	370
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	6448	2	11	9	N	380
06	6300	X	5866	-0-	-434	-0-	5855	2	11	9	N	390
07	6417	X	5695	-0-	-722	-0-	5689	2	6	9	N	337
08	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	6346	2	20	9	N	355

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19	9	N	193
04	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3488	2	28	9	N	25
05	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3545	2	20	9	N	43
06	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	3261	2	21	9	N	62
07	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	3229	2	14	9	N	75
08	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	3041	2	14	9	N	88

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1164	2	2	9	N	248
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1123	2	7	9	N	254
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1097	2	8	9	N	261
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1044	2	7	9	N	267
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1133	2	9	9	N	275
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1124	2	7	9	N	281

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		806 N	348	-0-	-458	-0-	348	2			N	-0-					66
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					66
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4					70
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					71
07		372 N	307	-0-	-65	-0-	301	2	6	9	N	5					76
08		310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					76

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722																	
03		4836 X	4288	-0-	-548	-0-	4215	2	73	9	N	66					336
04		4620 X	3905	-0-	-715	-0-	3880	2	25	9	N	23					359
05		4588 X	4199	-0-	-389	-0-	4130	2	69	9	N	63					422
06		4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4224	2	42	9	N	38	187	1			273
07		4402 X	3857	-0-	-545	-0-	3814	2	43	9	N	39					312
08		4278 X	3994	-0-	-284	-0-	3942	2	52	9	N	47					359

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483																	
03		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1458	2	2	9	N	2					75
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					75
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					78
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
07		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					78
08		1612 N	208	-0-	-1404	-0-	198	2	10	9	N	9	60	1			27

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694																	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19																	

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204																	
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2059	2	8	9	N	7					351
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					351
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					354
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4					358
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4	99	1			263
08		1705 N	145	-0-	-1560	-0-	142	2	3	9	N	3	38	1			228

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697																	
03		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2			N	-0-					108
04		4260 X	3869	-0-	-391	-0-	3866	2	3	9	N	3					111
05		4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2			N	-0-					111
06		4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3864	2	3	9	N	3					114
07		4154 X	3876	-0-	-278	-0-	3870	2	6	9	N	5					119
08		4123 X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

03	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1776	2	32	9	N	29					511
04	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1681	2	21	9	N	19					530
05	2077 N	1731	-0-	-346	-0-	1701	2	30	9	N	27					557
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1607	2	26	9	N	24					581
07	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1644	2	26	9	N	24	138	1			467
08	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1698	2	22	9	N	20					487

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

03	4836 X	3834	-0-	-1002	-0-	3832	2	2	9	N	2					111
04	4680 X	3862	-0-	-818	-0-	3860	2	2	9	N	2					113
05	4836 X	4181	-0-	-655	-0-	4181	2			N	-0-					113
06	4680 X	3386	-0-	-1294	-0-	3378	2	8	9	N	7					120
07	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-					120
08	4185 X	3603	-0-	-582	-0-	3603	2			N	-0-					120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			217
04		3000 N	3181	-0-	181	181	3181	2	N	-0-			217
05		2993 N	2812	-0-	-181	-0-	2798	2	N	13			230
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	5			235
07		2573 X	1778	-0-	-795	-0-	1774	2	N	4	188	1	51
08		2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1747	2	N	7			58

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

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

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	10			160
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4371	2	N	19			179
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	11			190
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	15	106	1	99
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	12			111
*08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	13			124

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	15	89	1	31
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	12			43
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	13			56
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	9			65
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	12			77
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	12	68	1	21

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	160	-0-	160	160	160	160	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	154	-0-	154	314	154	154	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	166	-0-	166	480	166	166	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	159	-0-	159	639	159	159	2	N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	713 N	420	-0-	-293	-0-	411	2	9	9	N	8	75	1			34
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					45
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	770	2	21	9	N	19					64
06	420 N	52	-0-	-368	-0-	43	2	9	9	N	8					72
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	56	1			17
08	806 N	514	-0-	-292	-0-	511	2	3	9	N	3					20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

03	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					93
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					93
05	992 N	771	-0-	-221	-0-	771	2			N	-0-					93
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					93
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					93
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	64	1			31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	723	2	25	9	N	23					207
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	649	2	23	9	N	21					228
05	806 N	684	-0-	-122	-0-	656	2	28	9	N	25					253
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	627	2	13	9	N	12	186	1			79
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	612	2	20	9	N	18					97
08	682 N	61	-0-	-621	-0-	59	2	2	9	N	2	86	1			13

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

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

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4505	2	15	9	N	14					295
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4495	2	9	9	N	8					303
05	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4778	2	9	9	N	8					311
06	4380 X	4369	-0-	-11	-0-	4367	2	2	9	N	2					313
07	4650 X	3988	-0-	-662	-0-	3975	2	13	9	N	12					325
08	4774 X	3795	-0-	-979	-0-	3791	2	4	9	N	4					329

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2274	2	15	9	N	14					112
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	2	9	9	N	8					120
05	1488 N	837	-0-	-651	-0-	830	2	7	9	N	6					126
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					126
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					126
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					126

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1323 2	9 9	N	8				297
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404 2	13 9	N	12	193	1		116
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1403 2	12 9	N	11				127
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1408 2	14 9	N	13				140
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1492 2	14 9	N	13				153
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1490 2	13 9	N	12				165

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514													
03	2821 X	2337	-0-	-484	-0-	2331 2	6 9	N	5				205
04	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	2719 2	3 9	N	3				208
05	2821 X	1654	-0-	-1167	-0-	1651 2	3 9	N	3				211
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2384 2	6 9	N	5				216
07	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2815 2	1 9	N	1				217
*08	3100 N	3365	-0-	265	-0-	3363 2	2 9	N	2				219

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690													
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19													

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404													
03	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	3387 2	3 9	N	3				331
04	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3198 2	19 9	N	17				348
05	3565 X	3217	-0-	-348	-0-	3211 2	6 9	N	5				353
06	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3018 2	15 9	N	14				367
07	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	2988 2	19 9	N	17	186	1		198
08	3379 X	3126	-0-	-253	-0-	3115 2	11 9	N	10				208

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684													
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183 2	2 9	N	2				87
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-				87
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-				87
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 2		N	-0-				87
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2		N	-0-				87
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1154 2	1 9	N	1				88

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	-0-				189
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1615 2	79 9	N	72				261
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1661 2	18 9	N	16	189	1		88
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576 2		N	-0-				88
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1615 2	32 9	N	29				117
08	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1593 2	37 9	N	34	77	1		74

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920													
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1633 2	2 9	N	2				152
04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1589 2	9 9	N	8				160
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1639 2	19 9	N	17	114	1		63
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1561 2	8 9	N	7				70
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1608 2	7 9	N	6				76
08	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1617 2	3 9	N	3	52	1		27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803															
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1448	2	21	9	N	19			145
04		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1386	2	22	9	N	20			165
05		1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1423	2	33	9	N	30			195
06		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1383	2	15	9	N	14	189	1	20
07		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1315	2	26	9	N	24			44
08		1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1386	2	17	9	N	15			59

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798															
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	N	5			114
04		450 N	440	-0-	-10	-0-	427	2	13	9	N	12			126
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			126
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	103	1	23
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			23
08		465 N	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-	21	1	2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481															
03		2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1940	2	43	9	N	39			159
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1594	2	66	9	N	60			219
05		2046 N	1338	-0-	-708	-0-	1337	2	1	9	N	1			220
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			220
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			220
*08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	51	1	169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116															
03		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			71
04		247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859															
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	974	2	23	9	N	21	184	1	157
04		960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-			157
05		1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-			157
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-			157
07		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-			157
08		992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-			157

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484															
03		1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1150	2	9	9	N	8			321
04		1470 N	1018	-0-	-452	-0-	1008	2	10	9	N	9			330
05		1395 N	923	-0-	-472	-0-	916	2	7	9	N	6			336
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9	136	1	209
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2			211
08		930 N	921	-0-	-9	-0-	920	2	1	9	N	1			212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																					
STILES 67												WELL #: 10		RRCID -> 250591		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 16625		PERF.15180 - 16480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT								
03		3410 X	3241	-0-	-169	-0-	3231	2	10	9	N	9		274							
04		3300 X	1863	-0-	-1437	-0-	1860	2	3	9	N	3		277							
05		3348 X	1058	-0-	-2290	-0-	1058	2			N	-0-		277							
06		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3770	2	9	9	N	8		285							
07		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3326	2	8	9	N	7	73 1	219							
08		3255 X	3005	-0-	-250	-0-	2996	2	9	9	N	8		227							
STILES RANCH 23												WELL #: 10H		RRCID -> 251326		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13107		PERF.13438 - 17372	
03		5797 X	5793	-0-	-4	-0-	5682	2	111	9	N	101		623							
04		5580 X	5390	-0-	-190	-0-	5302	2	88	9	N	80		703							
05		5766 X	5760	-0-	-6	-0-	5642	2	118	9	N	107	190 1	620							
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5499	2	94	9	N	85	192 1	513							
07		5797 X	5734	-0-	-63	-0-	5638	2	96	9	N	87		600							
08		5797 X	5680	-0-	-117	-0-	5564	2	116	9	N	105	143 1	562							
STILES RANCH 23												WELL #: 11H		RRCID -> 253293		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12700 - 16953	
03		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7664	2	125	9	N	114	185 1	697							
04		7440 X	7326	-0-	-114	-0-	7184	2	142	9	N	129	189 1	637							
05		7688 X	4488	-0-	-3200	-0-	4333	2	155	9	N	141	116 1	662							
06		7350 X	7044	-0-	-306	-0-	6931	2	113	9	N	103	190 1	575							
07		7781 X	7434	-0-	-347	-0-	7295	2	139	9	N	126	193 1	508							
*08		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7720	2	134	9	N	122	72 1	558							
REED 70												WELL #: 6H		RRCID -> 253564		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 12826		PERF.12913 - 16400	
03		6851 X	6695	-0-	-156	-0-	6566	2	129	9	N	117	185 1	662							
04		6630 X	6398	-0-	-232	-0-	6287	2	111	9	N	101	193 1	570							
05		6851 X	6619	-0-	-232	-0-	6478	2	141	9	N	128		698							
06		6540 X	6339	-0-	-201	-0-	6217	2	122	9	N	111	193 1	616							
07		6758 X	6517	-0-	-241	-0-	6389	2	128	9	N	116		732							
08		6696 X	6432	-0-	-264	-0-	6297	2	135	9	N	123	194 1	661							
STILES 67												WELL #: 14		RRCID -> 254349		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 16650		PERF.14915 - 16494	
03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	N	15		299							
04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3029	2	12	9	N	11	97 1	213							
05		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3037	2	14	9	N	13		226							
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2790	2	14	9	N	13	89 1	150							
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2657	2	11	9	N	10		160							
*08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2839	2	8	9	N	7		167							
MILLER SPINNEY 39												WELL #: 15		RRCID -> 254539		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 16062		PERF.12628 - 15856	
03		2449 N	2085	-0-	-364	-0-	2041	2	44	9	N	40	197 1	60							
04		2130 N	2016	-0-	-114	-0-	1980	2	36	9	N	33		93							
05		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2061	2	32	9	N	29		122							
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1954	2	35	9	N	32		154							
07		2077 N	2065	-0-	-12	-0-	2036	2	29	9	N	26		180							
08		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2024	2	29	9	N	26	137 1	69							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1143	2	34	9	N	31					218
04	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1218	2	23	9	N	21					239
05	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1350	2	25	9	N	23					262
06	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3	188	1			77
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					98
*08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23					121

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2					69
04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					69
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					69
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					69
07	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					69
*08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					69

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

03	1581 N	1293	-0-	-288	-0-	1280	2	13	9	N	12					266
04	1560 N	1201	-0-	-359	-0-	1188	2	13	9	N	12					278
05	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1203	2	11	9	N	10					288
06	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1209	2	12	9	N	11	79	1			220
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					230
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	9	70	1			169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	908	2	50	9	N	45	187	1			37
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					37
05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					37
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					37
07	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					37
*08	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1084	2	34	9	N	31					68

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

03	4774 X	2245	-0-	-2529	-0-	2122	2	123	9	N	112	185	1			196
04	4620 X	2157	-0-	-2463	-0-	2029	2	128	9	N	116					312
05	4774 X	2982	-0-	-1792	-0-	2820	2	162	9	N	147	189	1			270
06	3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2327	2	133	9	N	121	187	1			204
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3048	2	102	9	N	93					297
*08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4981	2	118	9	N	107	180	1			224

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803													
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH 16650	PERF.14938 - 16514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	3058 2	20 9	9	N	18			411
04	3210 X	2913	-0-	-297	-0-	2893 2	20 9	9	N	18			429
05	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2972 2	19 9	9	N	17			446
06	3090 X	2796	-0-	-294	-0-	2781 2	15 9	9	N	14			460
07	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2790 2	13 9	9	N	12			472
08	3069 X	2766	-0-	-303	-0-	2746 2	20 9	9	N	18			490

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH 14196	PERF.14242 - 18543		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			119

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH 12563	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH 16000	PERF.12726 - 15890		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH 14281	PERF.14500 - 18450		
03	10974 X	9256	-0-	-1718	-0-	9237 2	19 9	9	Y	17			315
04	9840 X	8253	-0-	-1587	-0-	8246 2	7 9	9	Y	6			321
05	9517 X	9066	-0-	-451	-0-	9040 2	26 9	9	Y	24			345
06	9120 X	7630	-0-	-1490	-0-	7628 2	2 9	9	Y	2			347
07	9424 X	7634	-0-	-1790	-0-	7634 2			Y	-0-			347
08	9269 X	7877	-0-	-1392	-0-	7870 2	7 9	9	Y	6			353

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH 12956	PERF.13154 - 17511		
03	15624 X	12384	-0-	-3240	-0-	12194 2	190 9	9	N	173			420
04	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	15766 2	276 9	9	N	251	383 1		288
05	15345 X	14400	-0-	-945	-0-	14138 2	262 9	9	N	238	192 1		334
06	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14649 2	260 9	9	N	236	189 1		381
07	16585 X	15964	-0-	-621	-0-	15698 2	266 9	9	N	242	269 1		354
08	16585 X	15349	-0-	-1236	-0-	15101 2	248 9	9	N	225	365 1		214

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH 5515	PERF. 4610 - 5400		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13107	-	17486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03		31294 X	31294	-0-	-0-	-0-	30643 2	651 9	N	592	822 1		2141					
04		29661 X	29661	-0-	-0-	-0-	29071 2	590 9	N	536	573 1		2104					
05		29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	29049 2	538 9	N	489	555 1		2038					
06		28674 X	28674	-0-	-0-	-0-	28165 2	509 9	N	463	365 1		2136					
07		29298 X	29298	-0-	-0-	-0-	28796 2	502 9	N	456	620 1		1972					
*08		28828 X	28828	-0-	-0-	-0-	28315 2	513 9	N	466	505 1		1933					

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
03		15035 X	13836	-0-	-1199	-0-	13382 2	454 9	N	413	556 1		881					
04		14550 X	12800	-0-	-1750	-0-	12559 2	241 9	N	219	93 1		1007					
05		14353 X	12746	-0-	-1607	-0-	12524 2	222 9	N	202	359 1		850					
06		13890 X	11509	-0-	-2381	-0-	11310 2	199 9	N	181	173 1		858					
07		13826 X	10611	-0-	-3215	-0-	10437 2	174 9	N	158	97 1		919					
08		13826 X	12375	-0-	-1451	-0-	12174 2	201 9	N	183	134 1		968					

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL	DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
03		651 N	602	-0-	-49	-0-	595 2	7 9	N	6			75					
04		690 N	546	-0-	-144	-0-	545 2	1 9	N	1			76					
05		651 N	535	-0-	-116	-0-	535 2		N	-0-			76					
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			76					
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	632 2	41 9	N	37			113					
*08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 2	3 9	N	3			116					

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL	DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
03		5766 X	5539	-0-	-227	-0-	5394 2	145 9	N	132			713					
04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5271 2	118 9	N	107	193 1		627					
05		5549 X	5498	-0-	-51	-0-	5355 2	143 9	N	130	193 1		564					
06		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5269 2	138 9	N	125	153 1		536					
07		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5689 2	142 9	N	129			665					
*08		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5563 2	158 9	N	144	195 1		614					

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
03		4898 X	3864	-0-	-1034	-0-	3774 2	90 9	N	82	192 1		608					
04		4740 X	4345	-0-	-395	-0-	4234 2	111 9	N	101			709					
05		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4807 2	155 9	N	141	194 1		656					
06		4380 X	4131	-0-	-249	-0-	4037 2	94 9	N	85			741					
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4909 2	135 9	N	123	274 1		590					
08		4960 X	4483	-0-	-477	-0-	4354 2	129 9	N	117	148 1		559					

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
03		1457 N	1080	-0-	-377	-0-	1025 2	55 9	Y	50	139 1		63					
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1019 2	74 9	Y	67			130					
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1852 2	109 9	Y	99			229					
06		3000 N	3682	-0-	682	682	3478 2	204 9	Y	185	374 1		40					
07		3100 N	3682	-0-	582	1264	3503 2	179 9	Y	163	188 1		15					
*08		3100 N	4042	-0-	942	2206	3841 2	201 9	Y	183			198					

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
03		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6194 2	176 9	N	160	191 1		577					
04		5070 X	4531	-0-	-539	-0-	4375 2	156 9	N	142	193 1		526					
05		5301 X	4072	-0-	-1229	-0-	3914 2	158 9	N	144			670					
06		5130 X	3386	-0-	-1744	-0-	3245 2	141 9	N	128	180 1		618					
07		6355 X	2737	-0-	-3618	-0-	2566 2	171 9	N	155	174 1		599					
08		6355 X	3010	-0-	-3345	-0-	2876 2	134 9	N	122	195 1		526					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5001 2	208 9	N		189	286
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4825 2	208 9	N		189	294
05		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4856 2	209 9	N		190	294
06		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4763 2	184 9	N		167	274
07		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3569 2	162 9	N		147	291
*08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2991 2	6 9	N		5	296

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035												
03		8308 X	4848	-0-	-3460	-0-	4625 2	223 9	N		203	169
04		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8316 2	271 9	N		246	262
05		8308 X	7966	-0-	-342	-0-	7770 2	196 9	N		178	257
06		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9531 2	279 9	N		254	157
*07		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9090 2	213 9	N		194	273
08		8866 X	8170	-0-	-696	-0-	7965 2	205 9	N		186	71

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376												
03		8184 X	7980	-0-	-204	-0-	7771 2	209 9	N		190	204
04		7740 X	7641	-0-	-99	-0-	7451 2	190 9	N		173	377
05		7998 X	7807	-0-	-191	-0-	7614 2	193 9	N		175	361
06		7710 X	7458	-0-	-252	-0-	7280 2	178 9	N		162	336
07		7967 X	7617	-0-	-350	-0-	7453 2	164 9	N		149	295
08		7967 X	7529	-0-	-438	-0-	7361 2	168 9	N		153	260

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305												
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2865 2	251 9	N		228	184
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3008 2	349 9	N		317	307
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3076 2	311 9	N		283	204
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2893 2	223 9	N		203	407
07		3472 X	3006	-0-	-466	-0-	2861 2	145 9	N		132	171
08		3472 X	3128	-0-	-344	-0-	2883 2	245 9	N		223	215

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233												
03		7719 X	7187	-0-	-532	-0-	7016 2	171 9	N		155	194
04		7470 X	7107	-0-	-363	-0-	6942 2	165 9	N		150	344
05		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7644 2	171 9	N		155	308
06		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6502 2	179 9	N		163	288
07		7347 X	6940	-0-	-407	-0-	6838 2	102 9	N		93	191
08		7719 X	6028	-0-	-1691	-0-	5903 2	125 9	N		114	121

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373												
03		6541 X	5519	-0-	-1022	-0-	5350 2	169 9	N		154	159
04		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5271 2	174 9	N		158	128
05		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6250 2	156 9	N		142	82
06		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5883 2	134 9	N		122	204
07		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5772 2	165 9	N		150	171
08		6417 X	5947	-0-	-470	-0-	5795 2	152 9	N		138	115

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637												
03		10385 X	8819	-0-	-1566	-0-	8710 2	109 9	N		99	462
04		10050 X	8828	-0-	-1222	-0-	8706 2	122 9	N		111	573
05		9455 X	7398	-0-	-2057	-0-	7268 2	130 9	N		118	501
06		9150 X	6181	-0-	-2969	-0-	6027 2	154 9	N		140	451
07		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9545 2	185 9	N		168	619
08		9114 X	8994	-0-	-120	-0-	8853 2	141 9	N		128	558

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7503	2	252	9	N	229	192	1	597			
04		7140 X	6957	-0-	-183	-0-	6815	2	142	9	N	129	195	1	531			
05		7719 X	6794	-0-	-925	-0-	6672	2	122	9	N	111	183	1	459			
06		7470 X	6920	-0-	-550	-0-	6788	2	132	9	N	120			579			
07		7750 X	6533	-0-	-1217	-0-	6422	2	111	9	N	101	189	1	491			
08		7750 X	7115	-0-	-635	-0-	6993	2	122	9	N	111	105	1	497			

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	-	17577
03		7967 X	6410	-0-	-1557	-0-	6236	2	174	9	N	158	185	1	861			
04		7710 X	6671	-0-	-1039	-0-	6503	2	168	9	N	153	192	1	822			
05		7192 X	6539	-0-	-653	-0-	6375	2	164	9	N	149	196	1	775			
06		6960 X	5708	-0-	-1252	-0-	5569	2	139	9	N	126	182	1	719			
07		7192 X	6786	-0-	-406	-0-	6647	2	139	9	N	126			845			
08		6882 X	6192	-0-	-690	-0-	6043	2	149	9	N	135	156	1	824			

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	-	17523
03		8649 X	7837	-0-	-812	-0-	7578	2	259	9	N	235	185	1	947			
04		8370 X	7641	-0-	-729	-0-	7390	2	251	9	N	228	378	1	797			
05		7998 X	7873	-0-	-125	-0-	7618	2	255	9	N	232	182	1	847			
06		7740 X	7447	-0-	-293	-0-	7223	2	224	9	N	204	192	1	859			
07		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7762	2	243	9	N	221	193	1	887			
*08		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7669	2	241	9	N	219	193	1	913			

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL	DEPTH	13628	PERF.14209	-	17878
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	956	2	31	9	Y	28	177	1	28			
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7			35			
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	827	2	36	9	Y	33			68			
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	516	2	40	9	Y	36			104			
07		1147 N	421	-0-	-726	-0-	371	2	50	9	Y	45			149			
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			149			

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
03		14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	13890	2	231	9	N	210	192	1	542			
04		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13506	2	227	9	N	206	101	1	647			
05		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	13935	2	252	9	N	229	367	1	509			
06		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13416	2	224	9	N	204	189	1	524			
07		13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	13394	2	226	9	N	205	189	1	540			
*08		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13073	2	219	9	N	199	182	1	557			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
03		607 X	607	-0-	-0-	-0-	401	2	206	9	N	187	384	1	1319			
04		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1344	2	165	9	N	150	193	1	1276			
05		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1634	2	246	9	N	224			1500			
06		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4153	2	397	9	N	361	374	1	1487			
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3085	2	289	9	N	263	340	1	1410			
*08		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4497	2	364	9	N	331	553	1	1188			

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
03		8835 X	7829	-0-	-1006	-0-	7674	2	155	9	Y	141	51	1	549			
04		8520 X	6240	-0-	-2280	-0-	6109	2	131	9	Y	119	191	1	477			
05		8401 X	7891	-0-	-510	-0-	7763	2	128	9	Y	116	195	1	398			
06		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8067	2	158	9	Y	144			542			
07		7843 X	7333	-0-	-510	-0-	7201	2	132	9	Y	120	189	1	473			
08		7905 X	7770	-0-	-135	-0-	7639	2	131	9	Y	119	188	1	404			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12090 X	11353	-0-	-737	-0-	11350	2	3	9	N	3			235
04	10740 X	9193	-0-	-1547	-0-	9193	2			N	-0-			235
05	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	16637	2			N	-0-			235
06	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	17008	2	24	9	N	22			257
07	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16765	2	19	9	N	17			274
08	16647 X	13401	-0-	-3246	-0-	13373	2	28	9	N	25			299

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7504	2	187	9	N	170	194	1	1491
04	6360 X	6275	-0-	-85	-0-	6106	2	169	9	N	154	185	1	1460
05	6386 X	6354	-0-	-32	-0-	6163	2	191	9	N	174	186	1	1448
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6004	2	166	9	N	151	191	1	1408
07	6789 X	6316	-0-	-473	-0-	6125	2	191	9	N	174	194	1	1388
08	6789 X	6329	-0-	-460	-0-	6153	2	176	9	N	160	203	1	1345

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669														
03	7750 X	7345	-0-	-405	-0-	7029	2	316	9	Y	287	380	1	386
04	7500 X	6657	-0-	-843	-0-	6389	2	268	9	Y	244	191	1	439
05	7409 X	7262	-0-	-147	-0-	7018	2	244	9	Y	222	192	1	469
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6758	2	239	9	Y	217	378	1	308
07	7161 X	6566	-0-	-595	-0-	6332	2	234	9	Y	213	194	1	327
08	7161 X	6939	-0-	-222	-0-	6705	2	234	9	Y	213	193	1	347

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451														
03	5332 X	5113	-0-	-219	-0-	4999	2	114	9	N	104			193
04	5160 X	4879	-0-	-281	-0-	4776	2	103	9	N	94	171	1	116
05	5332 X	4349	-0-	-983	-0-	4249	2	100	9	N	91			207
06	5010 X	4617	-0-	-393	-0-	4510	2	107	9	N	97	191	1	113
07	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4629	2	96	9	N	87			200
08	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4574	2	97	9	N	88	213	1	75

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																						
BRITT 38													WELL #: 3H		RRCID -> 264861		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13428 - 17413	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
03		3875 X	1631	-0-	-2244	-0-	1595 2	36 9	N	33			122									
04		3600 X	2715	-0-	-885	-0-	2678 2	37 9	N	34			156									
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3698 2	79 9	N	72	173 1		55									
06		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3337 2	63 9	N	57			112									
07		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3436 2	64 9	N	58	30 1		140									
08		3782 X	3556	-0-	-226	-0-	3489 2	67 9	N	61	149 1		52									

BRITT													WELL #: 1114H		RRCID -> 265103		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 14123		PERF.14463 - 18379	
03		6045 X	5823	-0-	-222	-0-	5753 2	70 9	N	64	184 1		90									
04		5850 X	5716	-0-	-134	-0-	5643 2	73 9	N	66			156									
05		6045 X	5884	-0-	-161	-0-	5827 2	57 9	N	52			208									
06		5640 X	5115	-0-	-525	-0-	5072 2	43 9	N	39			247									
07		5921 X	5429	-0-	-492	-0-	5389 2	40 9	N	36	192 1		91									
*08		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6249 2	52 9	N	47			138									

BRITT 38													WELL #: 1H		RRCID -> 265295		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13285 - 17382	
03		17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	17061 2	354 9	N	322	162 1		339									
04		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15563 2	266 9	N	242	331 1		250									
05		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17188 2	366 9	N	333	166 1		417									
06		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	18186 2	372 9	N	338	492 1		263									
07		19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	19109 2	342 9	N	311	173 1		401									
*08		18497 X	18497	-0-	-0-	-0-	18160 2	337 9	N	306	568 1		139									

DOBSON RANCH 40													WELL #: 2SL		RRCID -> 265324		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 12699		PERF.13430 - 17121	
03		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	21013 2	435 9	N	395	559 1		563									
04		24443 X	24443	-0-	-0-	-0-	23933 2	510 9	N	464	373 1		654									
05		22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	22067 2	443 9	N	403	190 1		867									
06		21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	20790 2	407 9	N	370	574 1		663									
07		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20516 2	399 9	N	363	381 1		645									
*08		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	22869 2	420 9	N	382	466 1		561									

LEDBETTER 66													WELL #: 13SL		RRCID -> 265458		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13060 - 17373	
03		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6452 2	185 9	N	168	193 1		1282									
04		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8725 2	230 9	N	209	369 1		1122									
05		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5823 2	202 9	N	184	192 1		1114									
06		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4969 2	140 9	N	127	187 1		1054									
07		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8754 2	196 9	N	178			1232									
*08		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8794 2	207 9	N	188	191 1		1229									

STILES 67													WELL #: 22SL		RRCID -> 265572		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10760 - 15101	
03		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8313 2	312 9	N	284	193 1		1685									
04		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	6856 2	268 9	N	244	386 1		1543									
05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8179 2	479 9	N	435	567 1		1411									
06		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	8631 2	479 9	N	435	216 1		1630									
07		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8722 2	392 9	N	356	428 1		1558									
*08		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8159 2	322 9	N	293	384 1		1467									

BRITT 43													WELL #: 1H		RRCID -> 265653		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13535 - 17668	
03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5561 2	124 9	N	113			270									
04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5578 2	131 9	N	119	184 1		205									
05		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5563 2	121 9	N	110	108 1		207									
06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5736 2	125 9	N	114	195 1		126									
07		5673 X	3252	-0-	-2421	-0-	3202 2	50 9	N	45			171									
08		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-	106 1		65									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803														
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		10478 X	5213	-0-	-5265	-0-	5101	2	112	9	N	102		176
04		10140 X	8515	-0-	-1625	-0-	8347	2	168	9	N	153	120	209
05		10478 X	8954	-0-	-1524	-0-	8780	2	174	9	N	158	191	176
06		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8330	2	146	9	N	133	187	122
07		8804 X	8765	-0-	-39	-0-	8618	2	147	9	N	134		256
*08		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9232	2	167	9	N	152	337	71

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6878	2	143	9	N	130	187	50
04		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6996	2	129	9	N	117		167
05		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10004	2	153	9	N	139	185	121
06		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10128	2	147	9	N	134	80	175
07		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10746	2	139	9	N	126	266	35
*08		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6816	2	135	9	N	123	158	-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578														
03		5084 X	4779	-0-	-305	-0-	4578	2	201	9	N	183	194	619
04		4710 X	4532	-0-	-178	-0-	4325	2	207	9	N	188	179	628
05		4898 X	4512	-0-	-386	-0-	4312	2	200	9	N	182	191	619
06		4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4146	2	184	9	N	167	192	594
07		4898 X	4397	-0-	-501	-0-	4224	2	173	9	N	157	254	497
08		4774 X	4250	-0-	-524	-0-	4092	2	158	9	N	144		641

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406														
03		5983 X	5589	-0-	-394	-0-	5378	2	211	9	N	192	194	335
04		5790 X	5563	-0-	-227	-0-	5247	2	316	9	N	287	382	240
05		5983 X	5563	-0-	-420	-0-	5359	2	204	9	N	185	188	237
06		5730 X	5518	-0-	-212	-0-	5250	2	268	9	N	244	186	295
07		5735 X	5732	-0-	-3	-0-	5473	2	259	9	N	235	263	267
08		5735 X	5705	-0-	-30	-0-	5444	2	261	9	N	237	194	310

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569														
03		18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18390	2	407	9	N	370	376	271
04		17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	16808	2	359	9	N	326	372	225
05		17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	17427	2	350	9	N	318	188	355
06		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	17841	2	353	9	N	321	550	126
07		17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	17333	2	342	9	N	311	164	273
*08		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	16985	2	331	9	N	301	386	188

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864														
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

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

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

03	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15527	2	455	9	N	414	565	1			1020
04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	13960	2	367	9	N	334	378	1			976
05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	13819	2	359	9	N	326	383	1			919
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13134	2	300	9	N	273	371	1			821
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13444	2	307	9	N	279	303	1			797
*08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8164	2	166	9	N	151	186	1			762

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

03	9858	X	9013	-0-	-845	-0-	8803	2	210	9	N	191	192	1			301
04	9540	X	8593	-0-	-947	-0-	8344	2	249	9	N	226	192	1			335
05	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	8668	2	242	9	N	220	192	1			363
06	8850	X	8563	-0-	-287	-0-	8348	2	215	9	N	195	188	1			370
07	9145	X	8872	-0-	-273	-0-	8604	2	268	9	N	244	374	1			240
08	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	8494	2	288	9	N	262	188	1			314

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

03	6045	X	5269	-0-	-776	-0-	5202	2	67	9	N	61	189	1			79
04	5850	X	4537	-0-	-1313	-0-	4474	2	63	9	N	57					136
05	6045	X	1791	-0-	-4254	-0-	1780	2	11	9	N	10					146
06	5460	X	4908	-0-	-552	-0-	4872	2	36	9	N	33	109	1			70
07	5642	X	4275	-0-	-1367	-0-	4235	2	40	9	N	36					106
08	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4392	2	69	9	N	63	108	1			61

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15123	2	409	9	N	372	382	1			1171
04	14790	X	14083	-0-	-707	-0-	13732	2	351	9	N	319	543	1			947
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15048	2	380	9	N	345	191	1			1101
06	14790	X	14058	-0-	-732	-0-	13691	2	367	9	N	334	381	1			1054
07	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	12693	2	294	9	N	267	380	1			941
08	15283	X	12875	-0-	-2408	-0-	12585	2	290	9	N	264	194	1			1011

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

03	7905	X	7751	-0-	-154	-0-	7538	2	213	9	N	194	188	1			471
04	7650	X	7036	-0-	-614	-0-	6862	2	174	9	N	158	181	1			448
05	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8391	2	189	9	N	172	187	1			433
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8594	2	177	9	N	161	155	1			439
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8533	2	180	9	N	164	128	1			475
*08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8539	2	166	9	N	151	287	1			339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																	
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499																	
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4294	2	176	9	N	160	371	1			257
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4511	2	133	9	N	121					378
05		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4663	2	151	9	N	137					515
06		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4546	2	134	9	N	122	361	1			276
07		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4638	2	124	9	N	113	35	1			354
*08		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3703	2	80	9	N	73	265	1			162
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER											
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																									
HINK 3SL																									
WELL #: 1SL RRCID -> 269426														COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
03	14477	X	12836	-0-	-1641	-0-	12604	2	232	9	N	211					386								
04	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	15864	2	224	9	N	204	194	1			396								
05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15681	2	227	9	N	206	373	1			229								
06	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15281	2	196	9	N	178					407								
07	14477	X	14396	-0-	-81	-0-	14238	2	158	9	N	144	357	1			194								
*08	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15456	2	188	9	N	171	197	1			168								

MILLER SPINNEY 39														WELL #: 3SL RRCID -> 269466		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13632 - 17670					
03	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15206	2	206	9	N	187	374	1			274								
04	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13223	2	158	9	N	144					418								
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	12995	2	123	9	N	112	193	1			337								
06	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10924	2	140	9	N	127	188	1			276								
07	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11704	2	173	9	N	157	283	1			150								
*08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12339	2	187	9	N	170	119	1			201								

JERRI REED SL														WELL #: 1SL RRCID -> 269579		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8784	2	167	9	N	152	255	1			171								
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8614	2	189	9	N	172					343								
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8011	2	123	9	N	112	196	1			259								
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8842	2	123	9	N	112					371								
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8062	2	99	9	N	90	338	1			123								
*08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	2	151	9	N	137	156	1			104								

STILES 67														WELL #: 26H RRCID -> 269694		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557					
03	19592	X	19269	-0-	-323	-0-	18759	2	510	9	N	464	380	1			1147								
04	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18311	2	524	9	N	476	657	1			966								
05	19251	X	18788	-0-	-463	-0-	18232	2	556	9	N	505	372	1			1099								
06	18660	X	14192	-0-	-4468	-0-	13852	2	340	9	N	309	572	1			836								
07	19468	X	14364	-0-	-5104	-0-	14039	2	325	9	N	295	192	1			939								
08	19468	X	12720	-0-	-6748	-0-	12346	2	374	9	N	340	375	1			904								

LEDBETTER 66														WELL #: 18H RRCID -> 270248		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12759		PERF.12825 - 17404					
03	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	9266	2	230	9	N	209	298	1			1090								
04	9690	X	8367	-0-	-1323	-0-	8182	2	185	9	N	168					1258								
05	10478	X	5935	-0-	-4543	-0-	5737	2	198	9	N	180	192	1			1246								
06	10140	X	9045	-0-	-1095	-0-	8837	2	208	9	N	189	257	1			1178								
07	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8147	2	189	9	N	172	275	1			1075								
08	9486	X	8091	-0-	-1395	-0-	7920	2	171	9	N	155					1230								

STILES 67 SL														WELL #: 21H RRCID -> 270356		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 12752		PERF.12800 - 17529					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

STILES 67 SL														WELL #: 20H RRCID -> 270594		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12841 - 17554					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	12843	PERF.12820	- 17469
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	10540 X	9915	-0-	-625	-0-	9725	2	190	9	N	173	194	1	618		
04	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	9940	2	175	9	N	159	192	1	585		
05	10912 X	10187	-0-	-725	-0-	10012	2	175	9	N	159			744		
06	10560 X	10138	-0-	-422	-0-	9969	2	169	9	N	154	247	1	651		
07	10912 X	8881	-0-	-2031	-0-	8715	2	166	9	N	151	188	1	614		
08	10447 X	9815	-0-	-632	-0-	9649	2	166	9	N	151	217	1	548		

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124
03	11563 X	8124	-0-	-3439	-0-	7881	2	243	9	N	221			782		
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11455	2	367	9	N	334	383	1	733		
05	10912 X	10734	-0-	-178	-0-	10431	2	303	9	N	275	386	1	622		
06	10560 X	9474	-0-	-1086	-0-	9214	2	260	9	N	236	185	1	673		
07	12214 X	8959	-0-	-3255	-0-	8711	2	248	9	N	225	192	1	706		
08	12214 X	10071	-0-	-2143	-0-	9754	2	317	9	N	288	388	1	606		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	12722	PERF.12698	- 17284
03	18197 X	16170	-0-	-2027	-0-	15910	2	260	9	N	236	191	1	621		
04	17190 X	15872	-0-	-1318	-0-	15629	2	243	9	N	221	197	1	645		
05	17298 X	16372	-0-	-926	-0-	16104	2	268	9	N	244	192	1	697		
06	16200 X	14077	-0-	-2123	-0-	13871	2	206	9	N	187	189	1	695		
07	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	16641	2	263	9	N	239	386	1	548		
08	16399 X	15877	-0-	-522	-0-	15627	2	250	9	N	227	188	1	587		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12960	- 20127
03	15314 X	13071	-0-	-2243	-0-	12877	2	194	9	N	176	190	1	1021		
04	14820 X	12503	-0-	-2317	-0-	12269	2	234	9	N	213	296	1	938		
05	14384 X	11689	-0-	-2695	-0-	11540	2	149	9	N	135			1073		
06	13920 X	12581	-0-	-1339	-0-	12392	2	189	9	N	172	323	1	922		
07	13392 X	12399	-0-	-993	-0-	12206	2	193	9	N	175	187	1	910		
*08	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13080	2	219	9	N	199	185	1	924		

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152
03	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	13511	2	375	9	N	341	376	1	1540		
04	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13092	2	344	9	N	313	194	1	1659		
05	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	13629	2	336	9	N	305	561	1	1403		
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	11805	2	308	9	N	280	191	1	1492		
07	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12327	2	286	9	N	260	437	1	1315		
*08	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11540	2	274	9	N	249	178	1	1386		

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991												
03	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	20938	2	338	9	N	307	542
04	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	19889	2	341	9	N	310	659
05	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22459	2	364	9	N	331	451
06	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17413	2	317	9	N	288	739
07	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	17413	2	278	9	N	253	427
*08	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	18676	2	421	9	N	383	425

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517												
03	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12528	2	292	9	N	265	1281
04	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12022	2	255	9	N	232	1129
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12389	2	278	9	N	253	1191
06	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11850	2	255	9	N	232	1232
07	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	11149	2	238	9	N	216	1087
*08	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11553	2	223	9	N	203	1145

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295												
03	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	13767	2	322	9	N	293	541
04	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13408	2	273	9	N	248	603
05	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13950	2	279	9	N	254	665
06	13792 X	13792	-0-	-0-	-0-	13558	2	234	9	N	213	496
07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	13689	2	311	9	N	283	590
*08	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13324	2	153	9	N	139	545

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019												
03	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9137	2	281	9	N	255	1324
04	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11564	2	356	9	N	324	1295
05	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12506	2	382	9	N	347	1454
06	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12550	2	314	9	N	285	1180
07	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	13408	2	369	9	N	335	1325
*08	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1876	2	69	9	N	63	1025

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867												
03	11222 X	9291	-0-	-1931	-0-	9026	2	265	9	N	241	556
04	10650 X	8933	-0-	-1717	-0-	8739	2	194	9	N	176	541
05	10788 X	9594	-0-	-1194	-0-	9363	2	231	9	N	210	751
06	10260 X	8948	-0-	-1312	-0-	8759	2	189	9	N	172	543
07	10013 X	8372	-0-	-1641	-0-	8181	2	191	9	N	174	523
08	9579 X	9434	-0-	-145	-0-	9225	2	209	9	N	190	599

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803												
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817												
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507												
03	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	-0-	38690	2	990	9	3524
04	37375	X	37375	-0-	-0-	-0-	-0-	36498	2	877	9	3747
05	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	-0-	36584	2	872	9	3538
06	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	-0-	34974	2	806	9	3317
07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	-0-	35982	2	836	9	3320
*08	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	-0-	38215	2	851	9	3224

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426												
03	10261	X	9607	-0-	-654	-0-	-0-	9395	2	212	9	695
04	9930	X	9382	-0-	-548	-0-	-0-	9185	2	197	9	688
05	10075	X	9627	-0-	-448	-0-	-0-	9420	2	207	9	683
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-	9307	2	189	9	662
07	9703	X	9494	-0-	-209	-0-	-0-	9312	2	182	9	651
08	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	-0-	9122	2	208	9	647

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230												
03	6014	X	4929	-0-	-1085	-0-	-0-	4805	2	124	9	548
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	-0-	4776	2	119	9	463
05	5797	X	5090	-0-	-707	-0-	-0-	4980	2	110	9	563
06	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	-0-	4713	2	103	9	465
07	5053	X	4733	-0-	-320	-0-	-0-	4635	2	98	9	554
08	5084	X	469	-0-	-4615	-0-	-0-	459	2	10	9	367

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686												
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128												
03	8804	X	8149	-0-	-655	-0-	-0-	7961	2	188	9	801
04	8520	X	7839	-0-	-681	-0-	-0-	7659	2	180	9	775
05	8742	X	8075	-0-	-667	-0-	-0-	7908	2	167	9	735
06	8430	X	8410	-0-	-20	-0-	-0-	8255	2	155	9	687
07	8711	X	6592	-0-	-2119	-0-	-0-	6470	2	122	9	798
08	8153	X	5793	-0-	-2360	-0-	-0-	5677	2	116	9	727

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		733 X	733	-0-	-0-	-0-	721	2	12	9	N	11				245
04		360 X	130	-0-	-230	-0-	130	2			N	-0-	180	1		65
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				65
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				65
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				65
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				65

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333																
03		6882 X	5332	-0-	-1550	-0-	5263	2	69	9	N	63				434
04		6660 X	4445	-0-	-2215	-0-	4387	2	58	9	N	53				487
05		6882 X	4683	-0-	-2199	-0-	4611	2	72	9	N	65	189	1		363
06		5220 X	4326	-0-	-894	-0-	4271	2	55	9	N	50				413
07		5332 X	4083	-0-	-1249	-0-	4028	2	55	9	N	50	194	1		269
08		5332 X	4062	-0-	-1270	-0-	4010	2	52	9	N	47				316

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282																
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150																
03		6975 X	5920	-0-	-1055	-0-	5744	2	176	9	N	160	191	1		306
04		6450 X	5914	-0-	-536	-0-	5742	2	172	9	N	156	190	1		272
05		6665 X	6108	-0-	-557	-0-	5919	2	189	9	N	172	188	1		256
06		6270 X	5463	-0-	-807	-0-	5297	2	166	9	N	151				407
07		6355 X	5917	-0-	-438	-0-	5750	2	167	9	N	152	193	1		366
08		6107 X	5508	-0-	-599	-0-	5332	2	176	9	N	160	193	1		333

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																
03		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10678	2	199	9	N	181	191	1		964
04		10170 X	10065	-0-	-105	-0-	9882	2	183	9	N	166	181	1		949
05		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10380	2	160	9	N	145	185	1		909
06		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11231	2	187	9	N	170	190	1		889
07		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	11851	2	187	9	N	170				1059
*08		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11758	2	209	9	N	190	190	1		1059

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																
03		16027 X	15455	-0-	-572	-0-	15209	2	246	9	N	224	180	1		248
04		15390 X	14407	-0-	-983	-0-	14184	2	223	9	N	203	197	1		254
05		15903 X	15048	-0-	-855	-0-	14804	2	244	9	N	222	189	1		287
06		15060 X	13873	-0-	-1187	-0-	13664	2	209	9	N	190	184	1		293
07		15562 X	15180	-0-	-382	-0-	14947	2	233	9	N	212	373	1		132
*08		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16363	2	275	9	N	250	185	1		197

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																
03		15469 X	12219	-0-	-3250	-0-	12077	2	142	9	N	129	191	1		781
04		16830 X	13497	-0-	-3333	-0-	13347	2	150	9	N	136				917
05		17391 X	13401	-0-	-3990	-0-	13241	2	160	9	N	145	188	1		874
06		16830 X	12904	-0-	-3926	-0-	12761	2	143	9	N	130	185	1		819
07		15624 X	12968	-0-	-2656	-0-	12826	2	142	9	N	129	65	1		883
08		13950 X	13497	-0-	-453	-0-	13363	2	134	9	N	122	152	1		853

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014													TOTAL DEPTH	13279	PERF.13469	- 18106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		8060 X	6707	-0-	-1353	-0-	6495 2	212 9	N		193	192 1		1282		
04		7620 X	6125	-0-	-1495	-0-	5902 2	223 9	N		203	192 1		1293		
05		7626 X	6856	-0-	-770	-0-	6643 2	213 9	N		194	190 1		1297		
06		7230 X	6487	-0-	-743	-0-	6289 2	198 9	N		180	288 1		1189		
07		7223 X	6579	-0-	-644	-0-	6389 2	190 9	N		173			1362		
08		6851 X	6436	-0-	-415	-0-	6253 2	183 9	N		166	188 1		1340		

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014													TOTAL DEPTH	13300	PERF.	0 - 18349
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014													TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652
03		4216 X	3431	-0-	-785	-0-	3362 2	69 9	N		63			251		
04		9270 X	1046	-0-	-8224	-0-	981 2	65 9	N		59			310		
05		9579 X	1977	-0-	-7602	-0-	1919 2	58 9	N		53	190 1		173		
06		9270 X	2066	-0-	-7204	-0-	2011 2	55 9	N		50			223		
07		3720 X	1541	-0-	-2179	-0-	1504 2	37 9	N		34	189 1		68		
08		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N		52			120		

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998
03		39028 X	39028	-0-	-0-	-0-	38313 2	715 9	N		650	748 1		466		
04		37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	37032 2	704 9	N		640	537 1		569		
05		37725 X	37725	-0-	-0-	-0-	37124 2	601 9	N		546	573 1		542		
06		36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	35714 2	545 9	N		495	545 1		492		
07		38094 X	38094	-0-	-0-	-0-	37413 2	681 9	N		619	612 1		499		
*08		36388 X	36388	-0-	-0-	-0-	35883 2	505 9	N		459	549 1		409		

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014													TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015													TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363
03		27311 X	25334	-0-	-1977	-0-	24837 2	497 9	N		452	386 1		2195		
04		26190 X	24114	-0-	-2076	-0-	23610 2	504 9	N		458	564 1		2089		
05		26567 X	24578	-0-	-1989	-0-	24095 2	483 9	N		439	379 1		2149		
06		25530 X	22818	-0-	-2712	-0-	22398 2	420 9	N		382	379 1		2152		
07		25916 X	23921	-0-	-1995	-0-	23497 2	424 9	N		385	387 1		2150		
08		25327 X	23492	-0-	-1835	-0-	23079 2	413 9	N		375	493 1		2032		

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799
03		6138 X	5330	-0-	-808	-0-	5241 2	89 9	N		81			815		
04		5790 X	5117	-0-	-673	-0-	5037 2	80 9	N		73	184 1		704		
05		5921 X	4672	-0-	-1249	-0-	4580 2	92 9	N		84			788		
06		5670 X	5112	-0-	-558	-0-	5029 2	83 9	N		75	190 1		673		
07		5487 X	4801	-0-	-686	-0-	4718 2	83 9	N		75	70 1		678		
08		5332 X	4970	-0-	-362	-0-	4891 2	79 9	N		72			750		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER						
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
STILES 67												WELL #: 16H		RRCID -> 278563	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13391	- 17877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		9548 X	9190	-0-	-358	-0-	8892	2	298	9	N	271	194	1	596			
04		9240 X	8600	-0-	-640	-0-	8333	2	267	9	N	243	190	1	649			
05		9424 X	8887	-0-	-537	-0-	8602	2	285	9	N	259	379	1	529			
06		9060 X	8411	-0-	-649	-0-	8178	2	233	9	N	212	191	1	550			
07		9362 X	9009	-0-	-353	-0-	8722	2	287	9	N	261	313	1	498			
08		9176 X	8785	-0-	-391	-0-	8546	2	239	9	N	217	193	1	522			
BRITT 38												WELL #: 6H		RRCID -> 280136	COMPL. DATE 09/18/2012	TOTAL DEPTH 400	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
ARMSTRONG												WELL #: 2004HB		RRCID -> 280376	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13433	- 16958
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			411			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			411			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	1	217			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217			
MILLER SPINNEY 39 SL												WELL #: 5H		RRCID -> 281427	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 430	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
DAVIS 3												WELL #: 11H		RRCID -> 281463	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 13551	PERF.13917	- 18000
03		7719 X	7319	-0-	-400	-0-	6980	2	339	9	N	308	383	1	183			
04		7440 X	6801	-0-	-639	-0-	6534	2	267	9	N	243	192	1	234			
05		7533 X	6738	-0-	-795	-0-	6451	2	287	9	N	261	192	1	303			
06		7290 X	6524	-0-	-766	-0-	6238	2	286	9	N	260	374	1	189			
07		7533 X	6609	-0-	-924	-0-	6343	2	266	9	N	242	194	1	237			
08		7316 X	6666	-0-	-650	-0-	6396	2	270	9	N	245	193	1	289			
DOBSON RANCH 40												WELL #: 9H		RRCID -> 281873	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 12879	PERF.13380	- 17705
03		20646 X	18481	-0-	-2165	-0-	18141	2	340	9	N	309	185	1	238			
04		19980 X	18307	-0-	-1673	-0-	17979	2	328	9	N	298	386	1	150			
05		19344 X	18323	-0-	-1021	-0-	18015	2	308	9	N	280	187	1	243			
06		18720 X	17177	-0-	-1543	-0-	16893	2	284	9	N	258	369	1	132			
07		19158 X	17312	-0-	-1846	-0-	16998	2	314	9	N	285	189	1	228			
08		18910 X	16879	-0-	-2031	-0-	16607	2	272	9	N	247	317	1	158			
DOBSON RANCH 40 SL												WELL #: 8H		RRCID -> 282010	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 12999	PERF.12569	- 17641
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																			
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016														TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13695	-	18199
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03		14725 X	14110	-0-	-615	-0-	13828 2	282 9	N	256	375 1			135					
04		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	13790 2	283 9	N	257	187 1			205					
05		14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	14294 2	284 9	N	258	179 1			284					
06		14186 X	14186	-0-	-0-	-0-	13933 2	253 9	N	230	369 1			145					
07		14539 X	12368	-0-	-2171	-0-	12133 2	235 9	N	214	184 1			175					
*08		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14428 2	233 9	N	212	179 1			208					

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017														TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14240	-	19457
03		74152 X	71511	-0-	-2641	-0-	70951 2	560 9	N	509	572 1			139					
04		70920 X	67988	-0-	-2932	-0-	67494 2	494 9	N	449	386 1			202					
05		73377 X	64924	-0-	-8453	-0-	64390 2	534 9	N	485	382 1			305					
06		71010 X	59163	-0-	-11847	-0-	58385 2	778 9	N	707	941 1			71					
07		73377 X	59656	-0-	-13721	-0-	58934 2	722 9	N	656	568 1			159					
08		71517 X	52426	-0-	-19091	-0-	51958 2	468 9	N	425	498 1			86					

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016														TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	-	17588
03		23622 X	20365	-0-	-3257	-0-	20126 2	239 9	N	217	193 1			215					
04		22230 X	20064	-0-	-2166	-0-	19824 2	240 9	N	218	193 1			240					
05		22692 X	20057	-0-	-2635	-0-	19880 2	177 9	N	161	190 1			211					
06		20160 X	19552	-0-	-608	-0-	19355 2	197 9	N	179	163 1			227					
07		21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	20851 2	194 9	N	176	193 1			210					
08		20739 X	18342	-0-	-2397	-0-	18178 2	164 9	N	149	190 1			169					

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016														TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	-	17347
03		21421 X	20081	-0-	-1340	-0-	19811 2	270 9	N	245	181 1			293					
04		20490 X	19231	-0-	-1259	-0-	18882 2	349 9	N	317	369 1			241					
05		20801 X	19229	-0-	-1572	-0-	19204 2	25 9	N	23				264					
06		19530 X	18510	-0-	-1020	-0-	18283 2	227 9	N	206	187 1			283					
07		20181 X	18854	-0-	-1327	-0-	18652 2	202 9	N	184	189 1			278					
08		20088 X	18977	-0-	-1111	-0-	18762 2	215 9	N	195	375 1			98					

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017														TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	-	17706
03		14756 X	11648	-0-	-3108	-0-	11384 2	264 9	N	240	385 1			901					
04		12450 X	11349	-0-	-1101	-0-	11078 2	271 9	N	246	188 1			959					
05		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13241 2	303 9	N	275	363 1			871					
06		12450 X	10814	-0-	-1636	-0-	10579 2	235 9	N	214	187 1			898					
07		13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	12776 2	329 9	N	299	356 1			841					
08		13547 X	11913	-0-	-1634	-0-	11631 2	282 9	N	256	185 1			912					

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018														TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13175	-	20091
03		51181 X	44771	-0-	-6410	-0-	43924 2	847 9	N	770	862 1			100					
04		48090 X	42156	-0-	-5934	-0-	41363 2	793 9	N	721	575 1			246					
05		48112 X	42035	-0-	-6077	-0-	41268 2	767 9	N	697	764 1			179					
06		45630 X	40323	-0-	-5307	-0-	39618 2	705 9	N	641	552 1			268					
07		45539 X	40916	-0-	-4623	-0-	40216 2	700 9	N	636	715 1			189					
08		44764 X	38902	-0-	-5862	-0-	38225 2	677 9	N	615	727 1			77					

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018														TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13215	-	20621
03		67239 X	51673	-0-	-15566	-0-	50760 2	913 9	N	830	961 1			319					
04		56430 X	48358	-0-	-8072	-0-	47524 2	834 9	N	758	935 1			142					
05		58311 X	46206	-0-	-12105	-0-	45373 2	833 9	N	757	571 1			328					
06		56430 X	44920	-0-	-11510	-0-	44133 2	787 9	N	715	567 1			476					
07		54746 X	44640	-0-	-10106	-0-	43871 2	769 9	N	699	951 1			224					
08		51677 X	44237	-0-	-7440	-0-	43461 2	776 9	N	705	754 1			175					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803																		
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018													TOTAL	DEPTH	13061	PERF.14050	-	18376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		30070 X	24836	-0-	-5234	-0-	24516	2	320	9	N	291	385	1				100
04		27480 X	23326	-0-	-4154	-0-	23033	2	293	9	N	266	191	1				175
05		27466 X	23361	-0-	-4105	-0-	23076	2	285	9	N	259	189	1				245
06		25530 X	21984	-0-	-3546	-0-	21714	2	270	9	N	245	255	1				235
07		25544 X	22165	-0-	-3379	-0-	21910	2	255	9	N	232	386	1				81
08		24831 X	21548	-0-	-3283	-0-	21294	2	254	9	N	231	186	1				126

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	-	17505
03		33387 X	27630	-0-	-5757	-0-	27165	2	465	9	N	423	382	1				245
04		32310 X	25153	-0-	-7157	-0-	24755	2	398	9	N	362	386	1				221
05		31248 X	25318	-0-	-5930	-0-	24903	2	415	9	N	377	375	1				223
06		28860 X	24016	-0-	-4844	-0-	23646	2	370	9	N	336	382	1				177
07		29264 X	23986	-0-	-5278	-0-	23626	2	360	9	N	327	364	1				140
08		27621 X	23624	-0-	-3997	-0-	23200	2	424	9	N	385	368	1				157

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
03		38967 X	31504	-0-	-7463	-0-	30869	2	635	9	N	577	568	1				365
04		36450 X	29052	-0-	-7398	-0-	28643	2	409	9	N	372	519	1				218
05		36084 X	29133	-0-	-6951	-0-	28580	2	553	9	N	503	571	1				150
06		33390 X	27270	-0-	-6120	-0-	26756	2	514	9	N	467	378	1				239
07		33077 X	27306	-0-	-5771	-0-	26789	2	517	9	N	470	534	1				175
08		31496 X	26466	-0-	-5030	-0-	25934	2	532	9	N	484	321	1				338

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
03		14756 X	11196	-0-	-3560	-0-	10656	2	540	9	N	491	564	1				227
04		14280 X	10818	-0-	-3462	-0-	10385	2	433	9	N	394	378	1				243
05		13795 X	11407	-0-	-2388	-0-	10865	2	542	9	N	493	543	1				193
06		10830 X	10028	-0-	-802	-0-	9634	2	394	9	N	358	380	1				171
07		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	10918	2	318	9	N	289	185	1				275
08		11408 X	8250	-0-	-3158	-0-	7991	2	259	9	N	235	192	1				318

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
03		52576 X	45799	-0-	-6777	-0-	44876	2	923	9	N	839	761	1				193
04		49020 X	43176	-0-	-5844	-0-	42347	2	829	9	N	754	764	1				183
05		49600 X	43622	-0-	-5978	-0-	42740	2	882	9	N	802	914	1				71
06		46530 X	41347	-0-	-5183	-0-	40553	2	794	9	N	722	744	1				49
07		46934 X	41604	-0-	-5330	-0-	40821	2	783	9	N	712	563	1				198
08		45787 X	40492	-0-	-5295	-0-	39743	2	749	9	N	681	758	1				121

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13207	-	17492
03		19995 X	17596	-0-	-2399	-0-	17361	2	235	9	N	214	192	1				209
04		19350 X	16686	-0-	-2664	-0-	16478	2	208	9	N	189	194	1				204
05		19995 X	17021	-0-	-2974	-0-	16822	2	199	9	N	181	189	1				196
06		18630 X	15473	-0-	-3157	-0-	15247	2	226	9	N	205	184	1				217
07		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	4						221
08		17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-	193	1				28

STILES RANCH (MORROW)		86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DAVIS		WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	4056	-0-	-67	-0-	62	1	3994	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	3963	-0-	-27	-0-	3963	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	10	1	3700	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	4010	2			Y	-0-	-0-	-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466					
03	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	47	1	5905	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	45	1	4892	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3534 X	3083	-0-	-451	-0-	47	1	3036	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	45	1	3432	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3534 X	2292	-0-	-1242	-0-	47	1	2245	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	47	1	2481	3	N	-0-	-0-	-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574											
KELTON EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
STILES SERVICES LLC		821799											
CHAMP DAVIS		WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TAPSTONE ENERGY, LLC		836005											
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
STILES 68		WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803									
DAVIS, E.T.				WELL #:	1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	17422 - 17689
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12888	2	17	9	N	15		88
04	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	12480	2	18	9	N	16		104
05	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12747	2	18	9	N	16		120
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12261	2	1	9	N	1		121
07	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12426	2	18	9	N	16	59 1	78
*08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12492	2	12	9	N	11		89

BRITT				WELL #:	7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.	16273 - 16674
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITT 27				WELL #:	3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16292 - 17042
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PURYEAR				WELL #:	4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16226 - 16820
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-		5
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-		5
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-		5
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-		5
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-		5
*08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		5

MORRISON				WELL #:	4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16058 - 16668
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043									
DAVIS, G.C.				WELL #:	161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17722 - 17800
03	13485 #	12316	-0-	-1169	-0-	1028	1	11271	2	N	15		233
04	12750 #	11613	-0-	-1137	-0-	993	1	10605	2	N	14		247
05	12524 #	12211	-0-	-313	-0-	1028	1	11171	2	N	11		258
06	12120 #	10672	-0-	-1448	-0-	630	1	10029	2	N	12		270
07	12524 #	10496	-0-	-2028	-0-	578	1	9906	2	N	11		281
08	12307 #	9214	-0-	-3093	-0-	594	1	8609	2	N	10		291

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10913 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
07	651 N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-				-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-				-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3297 - 3523	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3462					
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701	
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-				-0-
04	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-				-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				-0-
*07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-				-0-
*08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-				-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705		PERF. 1666 - 1705					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

STRAFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
WCL & C "60"		WELL #:		1060		RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672	-	1720
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676	-	1741
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581											
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154	-	9162
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114	-	9147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297	-	9305
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC				040205											
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924	-	8929
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

03	1426 N	1594	-0-	168 B	-26854	1580	2	14	9	N	13		135
04	1560 N	1507	-0-	-53 B	-26854	1497	2	10	9	N	9		144
05	1612 N	1482	-0-	-130 B	-26854	1471	2	11	9	N	10		154
06	1530 N	1384	-0-	-146 B	-26854	1373	2	11	9	N	10		164
07	1550 N	1307	-0-	-243 B	-26854	1296	2	11	9	N	10		174
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-26854					N	NO RPT		174

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
06	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851							
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
04	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1663	-0-	-166 B	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
06	1680 N	1578	-0-	-102 B	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1538	-0-	-167 B	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
08	1674 N	745	-0-	-929 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-		N	-0-		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-		N	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KIMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	750	-0-	-521 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	128	-0-	-1042 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	480	-0-	-543 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
*08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-		-0-
05	961 N	534	-0-	-427 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
06	930 N	168	-0-	-762 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
CLUCK		WELL #:	1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2015 N	1613	-0-	-402 B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-		N	-0-		-0-
05		1922 N	410	-0-	-1512 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
06		1560 N	677	-0-	-883 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
07		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLAY PETROLEUM			158936								
BIVINS		WELL #:	1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3004 - 3078
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COURSON OIL & GAS, INC.			182785								
ROY		WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-		N	-0-		-0-
04		1290 N	556	-0-	-734 B	-0-	24 1	N	-0-		-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	-0-		-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	60 1	N	-0-		-0-
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	26 1	N	-0-		-0-
08		1581 N	889	-0-	-692 B	-0-	56 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540								
CRAIG		WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	6508								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	6508								
W. C. PARTNERSHIP											
		WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
04	270 N	106	-0-	-164 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06	180 N	61	-0-	-119 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	921	-0-	-99 B	-0-	921 2	N	-0-		-0-
*07	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	682	-0-	-372 B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1519 N	1364	-0-	-155 B	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1308	-0-	-102 B	-0-	1308 2	N	-0-		-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
*07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1046	-0-	-287 B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON		WELL #:	A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896 2	N	-0-		-0-
04	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848 2	N	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
06	870 N	813	-0-	-57 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
*07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-		-0-
08	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. KELSEY		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RACHEL		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	510 N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 493													
03	1016 N	523	-0-	-493 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GILLISPIE, INC. LOEBER		WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	99745	-0-	96745 B	96745	99745	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	104301	-0-	101201 B	197946	104301	2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	102800	-0-	99800 B	297746	102800	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	105122	-0-	102022 B	399768	105122	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	399768				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 399768													

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1194	-0-	-325 B	-0-	107	1	1087	3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1218	-0-	-222 B	-0-	110	1	1108	3	N	-0-		-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	111	1	1121	3	N	-0-		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	110	1	1115	3	N	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	118	1	1191	3	N	-0-		-0-
08	1240 N	819	-0-	-421 B	-0-	72	1	747	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HIGH PLAINS PETROLEUM LLC			385672									
STRATFORD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
04		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
*06		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
*07		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
*08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNTER OIL CORPORATION			418953									
CHARLOTTE		WELL #:	1	RRCID -> 027804	COMPL. DATE 08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2852 N	2708	-0-	-144 B	-0-	2708 2	N	-0-			-0-
04		2730 N	2706	-0-	-24 B	-0-	2706 2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2480	-0-	-248 B	-0-	2480 2	N	-0-			-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2616	-0-	-174 B	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COY HOLT		WELL #:	1	RRCID -> 027805	COMPL. DATE 03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1234	-0-	-176 B	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
05		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
06		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LELA		WELL #:	1	RRCID -> 027806	COMPL. DATE 06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1479	-0-	-201 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
05		1519 N	1508	-0-	-11 B	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1430	-0-	-10 B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PEGGY		WELL #:	1	RRCID -> 027807	COMPL. DATE 05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	932	-0-	-91 B	-0-	932 2	N	-0-			-0-
08		992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974							
DON		WELL #:	1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	569	-0-	-547 B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
04	990 N	244	-0-	-746 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
08	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BECKER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1185	-0-	-117 B	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1114	-0-	-56 B	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1038	-0-	-102 B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	853	-0-	-325 B	-0-	853 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	3	RRCID ->	027924	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3047 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	930 N	899	-0-	-31 B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	997	-0-	-88 B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	952	-0-	-226 B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
06	960 N	782	-0-	-178 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	63	-0-	-1053 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1503	-0-	-47 B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1397	-0-	-339 B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS 53		WELL #:	1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

JAN											
		WELL #:	1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AVERIE											
		WELL #:	1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEBRA											
		WELL #:	179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
04		450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
05		465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
06		450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
07		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
08		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREEN											
		WELL #:	170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
BIVINS "C"		WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WW		WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	758	-0-	-265	B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
04		930 N	745	-0-	-185	B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
05		899 N	777	-0-	-122	B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
08		775 N	704	-0-	-71	B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS 30		WELL #:	1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCADAMS		WELL #:	1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2108 N	1954	-0-	-154	B	-0-	1954 3	N	-0-		-0-
04		1980 N	1852	-0-	-128	B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
05		2015 N	1910	-0-	-105	B	-0-	1910 3	N	-0-		-0-
06		1890 N	1754	-0-	-136	B	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
07		1922 N	1888	-0-	-34	B	-0-	1888 3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1486	-0-	-436	B	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//	455126											
HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06		450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08		496 N	306	-0-	-190 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04		780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06		690 N	630	-0-	-60 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08		775 N	481	-0-	-294 B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
07		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
08		620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//	455126									
OLDAKER, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
08		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
04		270 N	189	-0-	-81 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
08		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
06		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:	469866 1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
05		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASATER & CO, INC.		WELL #:	487415 1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
WHITTINGTON-NEEL												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	246	-0-	-219 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
04		420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415							
WRIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	1968	-0-	-202 B	-0-	1968 2		N	-0-	-0-
04	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1473	-0-	-542 B	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
06	1890 N	1370	-0-	-520 B	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
07	2170 N	285	-0-	-1885 B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
*08	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ERLIS		WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		N	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BULLINGTON		WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-	-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-	-0-
06	1290 N	750	-0-	-540 B	-0-	750 2		N	-0-	-0-
07	1891 N	1245	-0-	-646 B	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
08	1674 N	1122	-0-	-552 B	-0-	1122 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUNT		WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188 2		N	-0-	-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-	-0-
06	1140 N	866	-0-	-274 B	-0-	866 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1480	-0-	-163 B	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
08	1643 N	1427	-0-	-216 B	-0-	1427 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415											
MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3260 - 3345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		341 S	23	-0-	-318 B	-0-		23 2		N	-0-			-0-
04		509 S	509	-0-	-0- B	-0-		509 2		N	-0-			-0-
05		419 S	419	-0-	-0- B	-0-		419 2		N	-0-			-0-
06		117 S	117	-0-	-0- B	-0-		117 2		N	-0-			-0-
07		527 S	22	-0-	-505 B	-0-		22 2		N	-0-			-0-
08		434 S	1	-0-	-433 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BONNIE -B-		WELL #:	3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1023 N	972	-0-	-51 B	-0-		972 2		N	-0-			-0-
04		960 N	933	-0-	-27 B	-0-		933 2		N	-0-			-0-
05		992 N	955	-0-	-37 B	-0-		955 2		N	-0-			-0-
06		930 N	914	-0-	-16 B	-0-		914 2		N	-0-			-0-
07		961 N	938	-0-	-23 B	-0-		938 2		N	-0-			-0-
08		961 N	934	-0-	-27 B	-0-		934 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:	2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2914 N	2149	-0-	-765 B	-0-		2149 2		N	-0-			-0-
04		3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-		3719 2		N	-0-			-0-
05		2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-		2969 2		N	-0-			-0-
06		3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-		3333 2		N	-0-			-0-
07		3844 N	2897	-0-	-947 B	-0-		2897 2		N	-0-			-0-
08		2976 N	2328	-0-	-648 B	-0-		2328 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COFFEE		WELL #:	1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1333 N	1165	-0-	-168 B	-0-		1165 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	874	-0-	-356 B	-0-		874 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-			-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-		1518 2		N	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1528 2		N	-0-			-0-
*08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		1374 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-		2328 2		N	-0-			-0-
04		2580 N	2033	-0-	-547 B	-0-		2033 2		N	-0-			-0-
05		2170 N	2106	-0-	-64 B	-0-		2106 2		N	-0-			-0-
06		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-		2292 2		N	-0-			-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-		2291 2		N	-0-			-0-
08		2108 N	1926	-0-	-182 B	-0-		1926 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
 DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
06	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1953 N	1702	-0-	-251 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3	N	-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1929	-0-	-86 B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
*08	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	2015 N	935	-0-	-1080 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
07	2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	2012	-0-	-65 B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1953 N	1501	-0-	-452 B	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1202	-0-	-238 B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188 B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852 3	N	-0-		-0-
04	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3	N	-0-		-0-
05	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3	N	-0-		-0-
06	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999 3	N	-0-		-0-
07	3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
*08	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2263 N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
04	2070 N	2033	-0-	-37 B	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1992	-0-	-54 B	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1550 N	1030	-0-	-520 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1139	-0-	-181 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1048	-0-	-68 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1856	-0-	-66 B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2883 N	2320	-0-	-563 B	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	2443	-0-	-17 B	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
05	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 3	N	-0-		-0-
07	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878 3	N	-0-		-0-
*08	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		2387 N	2273	-0-	-114 B	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
04		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3	N	-0-		-0-
07		2356 N	2254	-0-	-102 B	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
08		2294 N	2207	-0-	-87 B	-0-	2207 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
CLARK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		744 N	487	-0-	-257 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04		690 N	555	-0-	-135 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
05		775 N	522	-0-	-253 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
06		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
07		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
08		527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
04		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
05		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
06		480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
07		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
08		496 N	361	-0-	-135 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-454					
03		2418 N	2047	-0-	-371 B	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 3	N	-0-		-0-
05		2263 N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 3	N	-0-		-0-
06		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-		-0-
07		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3	N	-0-		-0-
*08		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

NORTON GAS UNIT -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

NORTON GAS UNIT -C-											
WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
05	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
06	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
07	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
08	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PRICE, L. M. -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
08	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PRICE, L. M. -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	2480 N	2196	-0-	-284 B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0 B	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0 B	-0-	2368 3	N	-0-			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0 B	-0-	2447 3	N	-0-			-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0 B	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
*08	2391 N	2391	-0-	-0 B	-0-	2391 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRADDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	508	-0-	-205 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
04	630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-		-0-
*08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRADDOCK -ET- -AL-											
		WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	759	-0-	-140 B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
04	900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862	3	N	-0-		-0-
05	961 N	917	-0-	-44 B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3	N	-0-		-0-
08	930 N	553	-0-	-377 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRANNAN											
		WELL #:	C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1121	-0-	-181 B	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	966	-0-	-305 B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BURRUS											
		WELL #:	1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9286											
03	3100 N	1744	-0-	-1356 B	7930	1744	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1954	-0-	-1046 B	6884	1954	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1863	-0-	-1237 B	5647	1863	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	1542	-0-	-1458 B	4189	1542	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	1874	-0-	-1226 B	2963	1874	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	1245	-0-	-1855 B	1108	1245	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1108											
BYWATERS ESTATE											
		WELL #:	2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	1714	-0-	-425 B	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
04	2010 N	1726	-0-	-284 B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1805	-0-	-117 B	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1144	-0-	-654 B	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1426	-0-	-372 B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
04	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
08	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3255 N	2870	-0-	-385 B	-0-	2870 3	N	-0-		-0-
04	3090 N	2953	-0-	-137 B	-0-	2953 3	N	-0-		-0-
05	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0- B	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
07	3038 N	2709	-0-	-329 B	-0-	2709 3	N	-0-		-0-
08	3038 N	1700	-0-	-1338 B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DOOLEY		WELL #:	4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	2164	-0-	-6 B	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2021	-0-	-366 B	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
06	2100 N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1925	-0-	-276 B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
08	2015 N	1337	-0-	-678 B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ELLISON		WELL #:	1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1860 N	1519	-0-	-341 B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1589	-0-	-31 B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1576	-0-	-160 B	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
*08	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2666 N	1632	-0-	-1034 B	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
04	2670 N	1799	-0-	-871 B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
05	2511 N	2069	-0-	-442 B	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3	N	-0-		-0-
08	2077 N	1254	-0-	-823 B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FLORES		WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5345							
03	2449 N	2548	-0-	99 B	-5246	2548 3	N	-0-		-0-
04	2460 N	1954	-0-	-506 B	-5246	1954 3	N	-0-		-0-
05	2139 N	2171	-0-	32 B	-5214	2171 3	N	-0-		-0-
06	2460 N	2031	-0-	-429 B	-5214	2031 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	2240	-0-	225 B	-4989	2240 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1448	-0-	-722 B	-4989	1448 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4989				
FLORES		WELL #:	7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	657	-0-	-335 B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
04	990 N	668	-0-	-322 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
05	899 N	751	-0-	-148 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
08	744 N	440	-0-	-304 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FLORES		WELL #:	8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	847	-0-	-393 B	-0-	847 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	801	-0-	-489 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	913	-0-	-327 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
08	899 N	620	-0-	-279 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FLORES		WELL #:	9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2449 N	2291	-0-	-158 B	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2154	-0-	-186 B	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2219	-0-	-75 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2140	-0-	-80 B	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
08	2232 N	1278	-0-	-954 B	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
JUDD		WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
04	570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
05	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
07	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
08	589 N	399	-0-	-190 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KEENER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
07	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08	465 N	272	-0-	-193 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KLEKAMP		WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	531	-0-	-1484 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
06	2100 N	188	-0-	-1912 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1315	-0-	-638 B	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
08	527 N	336	-0-	-191 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LANE, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-199							
03	2883 N	2330	-0-	-553 B	-199	2330 3	N	-0-		-0-
04	2790 N	2487	-0-	-303 B	-199	2487 3	N	-0-		-0-
05	2666 N	2569	-0-	-97 B	-199	2569 3	N	-0-		-0-
06	2339 N	2538	-0-	199 B	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
07	2573 N	2475	-0-	-98 B	-0-	2475 3	N	-0-		-0-
08	2573 N	1636	-0-	-937 B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3179 - 4585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	971	-0-	-145	B	-0-	971	3	N	-0-	-0-
04		1050 N	1012	-0-	-38	B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
05		1085 N	1046	-0-	-39	B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3	N	-0-	-0-
07		1054 N	1012	-0-	-42	B	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
08		1054 N	606	-0-	-448	B	-0-	606	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1891 N	1609	-0-	-282	B	-0-	1609	3	N	-0-	-0-
04		1740 N	1689	-0-	-51	B	-0-	1689	3	N	-0-	-0-
05		1798 N	1740	-0-	-58	B	-0-	1740	3	N	-0-	-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3	N	-0-	-0-
07		1736 N	1706	-0-	-30	B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-
08		1736 N	1390	-0-	-346	B	-0-	1390	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	750	-0-	-149	B	-0-	750	3	N	-0-	-0-
04		870 N	809	-0-	-61	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-
05		899 N	848	-0-	-51	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	N	-0-	-0-
08		837 N	602	-0-	-235	B	-0-	602	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2480 N	2350	-0-	-130 B	-0-	2350 3	N	-0-	-0-
04	2400 N	2393	-0-	-7 B	-0-	2393 3	N	-0-	-0-
05	2418 N	2318	-0-	-100 B	-0-	2318 3	N	-0-	-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-	-0-
07	2480 N	2359	-0-	-121 B	-0-	2359 3	N	-0-	-0-
08	2325 N	1790	-0-	-535 B	-0-	1790 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1333 N	1127	-0-	-206 B	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148 3	N	-0-	-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-	-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-	-0-
07	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	599	-0-	-548 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BLAKE											
		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATCHESON											
		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS ESTATE											
		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDSON GAS UNIT -B-											
		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	337	-0-	-159	B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04	390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
05	527 N	353	-0-	-174	B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
06	330 N	324	-0-	-6	B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
07	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
08	341 N	280	-0-	-61	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 -	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 -	2927

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2294 N	2032	-0-	-262	B	-0-	2032	3	N	-0-	-0-
04		2130 N	1947	-0-	-183	B	-0-	1947	3	N	-0-	-0-
05		2170 N	1754	-0-	-416	B	-0-	1754	3	N	-0-	-0-
06		1980 N	1484	-0-	-496	B	-0-	1484	3	N	-0-	-0-
07		2015 N	1408	-0-	-607	B	-0-	1408	3	N	-0-	-0-
08		1767 N	945	-0-	-822	B	-0-	945	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 -	3360

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	350	-0-	-115	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
04		450 N	335	-0-	-115	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
06		330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
07		341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
08		341 N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 -	3350

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		930 N	791	-0-	-139	B	-0-	791	3	N	-0-	-0-
04		870 N	844	-0-	-26	B	-0-	844	3	N	-0-	-0-
05		868 N	846	-0-	-22	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
07		953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3	N	-0-	-0-
*08		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 -	3250

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	524	-0-	-3	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-
04		510 N	506	-0-	-4	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
05		527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522	3	N	-0-	-0-
06		510 N	503	-0-	-7	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-
07		527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
08		527 N	450	-0-	-77	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	150 N	13	-0-	-137 B	-0-	13	3	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BRADLEY "A"											
		WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-
05	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
07	527 N	122	-0-	-405 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HARRIS GAS UNIT											
		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRICE ET AL "D"											
		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
04	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
05	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	3	N	-0-		-0-
06	450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
07	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
08	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRICE ET AL "D"											
		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1615	-0-	-5 B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1591	-0-	-83 B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1398	-0-	-214 B	-0-	1398	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:	2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	351	-0-	-83	B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
04	390 N	341	-0-	-49	B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
05	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
08	341 N	247	-0-	-94	B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	843	-0-	-273	B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	850	-0-	-200	B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 3	N	-0-		-0-
08	837 N	448	-0-	-389	B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARTRITE		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2635 N	2437	-0-	-198	B	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
04	2520 N	2126	-0-	-394	B	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
05	2511 N	1520	-0-	-991	B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2033	-0-	-337	B	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1906	-0-	-295	B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1213	-0-	-306	B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N 755	-0-	-20	B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
04	778 N 778	-0-	-0-	B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
05	786 N 786	-0-	-0-	B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	824 N 824	-0-	-0-	B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
07	845 N 845	-0-	-0-	B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
*08	845 N 845	-0-	-0-	B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1705 N 1488	-0-	-217	B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
04	1669 N 1669	-0-	-0-	B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
05	1674 N 1493	-0-	-181	B	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
06	1670 N 1670	-0-	-0-	B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
07	1736 N 1584	-0-	-152	B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
*08	1973 N 1973	-0-	-0-	B	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2108 N 1820	-0-	-288	B	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
04	2040 N 1925	-0-	-115	B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
05	2046 N 2043	-0-	-3	B	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
06	1912 N 1912	-0-	-0-	B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
07	1991 N 1991	-0-	-0-	B	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
08	2046 N 1533	-0-	-513	B	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1488 N 1436	-0-	-52	B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
04	1410 N 1400	-0-	-10	B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
05	1442 N 1442	-0-	-0-	B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
06	1383 N 1383	-0-	-0-	B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
07	1457 N 1418	-0-	-39	B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
08	1457 N 959	-0-	-498	B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2294 N	1669	-0-	-625 B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1813	-0-	-407 B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1789	-0-	-288 B	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1031	-0-	-767 B	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE, W. N.		WELL #:	4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1736 N	1677	-0-	-59 B	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
06	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-		-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
*08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLARK GAS UNIT		WELL #:	1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	806 N	608	-0-	-198 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
04	780 N	624	-0-	-156 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
05	713 N	652	-0-	-61 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
08	651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	698	-0-	-263 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
04	900 N	727	-0-	-173 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
05	899 N	753	-0-	-146 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
08	744 N	426	-0-	-318 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-		-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3	N	-0-		-0-
05		1829 N	1658	-0-	-171 B	-0-	1658	3	N	-0-		-0-
06		1650 N	631	-0-	-1019 B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
07		1829 N	14	-0-	-1815 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
08		1643 N	5	-0-	-1638 B	-0-	5	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3	N	-0-		-0-
04		2880 N	2450	-0-	-430 B	-0-	2450	3	N	-0-		-0-
05		2449 N	2430	-0-	-19 B	-0-	2430	3	N	-0-		-0-
06		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
07		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3	N	-0-		-0-
*08		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3317 N	3076	-0-	-241 B	-0-	3076	3	N	-0-		-0-
04		3270 N	3200	-0-	-70 B	-0-	3200	3	N	-0-		-0-
05		3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	3	N	-0-		-0-
06		2970 N	2880	-0-	-90 B	-0-	2880	3	N	-0-		-0-
07		3317 N	2633	-0-	-684 B	-0-	2633	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2899	-0-	-201 B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1151	-0-	-182 B	-0-	1151	3	N	-0-		-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
05		1302 N	1211	-0-	-91 B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
*08		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4735	CANCELLED UNDERAGE ->							
03		3565 N	2873	-0-	-692 B	-4735	2873	3	N	-0-		-0-
04		2970 N	3287	-0-	317 B	-4418	3287	3	N	-0-		-0-
05		3131 N	3173	-0-	42 B	-4376	3173	3	N	-0-		-0-
06		2790 N	2614	-0-	-176 B	-4376	2614	3	N	-0-		-0-
07		3410 N	3290	-0-	-120 B	-4376	3290	3	N	-0-		-0-
08		3162 N	2182	-0-	-980 B	-4376	2182	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1457 N	1114	-0-	-343 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1148	-0-	-292 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1230	-0-	-103 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
08	1240 N	705	-0-	-535 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1395 N	1044	-0-	-351 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	665	-0-	-544 B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4681 #	3206	-0-	-1475 B	-1475	3206 3	N	-0-		-0-
04	4530 #	3315	-0-	-1215 B	-2690	3315 3	N	-0-		-0-
05	4123 N	3447	-0-	-676 B	-2690	3447 3	N	-0-		-0-
06	3090 N	3683	-0-	593 B	-2097	3683 3	N	-0-		-0-
07	3441 N	3807	-0-	366 B	-1731	3807 3	N	-0-		-0-
08	3441 N	2012	-0-	-1429 B	-1731	2012 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1731							

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2542 N	2178	-0-	-364 B	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2299	-0-	-101 B	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	2354	-0-	-126 B	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2331	-0-	-56 B	-0-	2331 3	N	-0-		-0-
08	2356 N	1392	-0-	-964 B	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		602							
03	3348 #	2743	-0-	-605 B	-3	2743 3	N	-0-		-0-
04	3240 #	2981	-0-	-259 B	-262	2981 3	N	-0-		-0-
05	3348 #	3043	-0-	-305 B	-567	3043 3	N	-0-		-0-
06	3240 #	2999	-0-	-241 B	-808	2999 3	N	-0-		-0-
07	3348 #	3087	-0-	-261 B	-1069	3087 3	N	-0-		-0-
08	3348 #	1860	-0-	-1488 B	-2557	1860 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2557							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3038 N	2354	-0-	-684 B	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
04		2760 N	2718	-0-	-42 B	-0-	2718	3	N	-0-		-0-
05		2821 N	2705	-0-	-116 B	-0-	2705	3	N	-0-		-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672	3	N	-0-		-0-
08		2697 N	2675	-0-	-22 B	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	1745	-0-	-580 B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
04		2280 N	1822	-0-	-458 B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
05		2108 N	2000	-0-	-108 B	-0-	2000	3	N	-0-		-0-
06		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
07		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1107	-0-	-908 B	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	649	-0-	-219 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
04		870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766	3	N	-0-		-0-
05		868 N	799	-0-	-69 B	-0-	799	3	N	-0-		-0-
06		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
07		806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
08		806 N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
06		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3	N	-0-		-0-
07		1829 N	1697	-0-	-132 B	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	738	-0-	-1029 B	-0-	738	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-730								
03		5394 #	3604	-0-	-1790 B	-2520	3604	3	N	-0-		-0-
04		5220 #	3739	-0-	-1481 B	-4001	3739	3	N	-0-		-0-
05		5394 #	3825	-0-	-1569 B	-5570	3825	3	N	-0-		-0-
06		5220 #	3768	-0-	-1452 B	-7022	3768	3	N	-0-		-0-
07		5394 #	3330	-0-	-2064 B	-9086	3330	3	N	-0-		-0-
08		5394 #	1724	-0-	-3670 B	-12756	1724	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12026	CANCELLED UNDERAGE ->	-730						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3844 N	3424	-0-	-420 B	-0-	3424	3	N	-0-			-0-
04		3519 N	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
05		3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3	N	-0-			-0-
06		3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	3	N	-0-			-0-
07		4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
*08		3884 N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
05		2263 N	2209	-0-	-54 B	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
*08		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3472 N	2813	-0-	-659 B	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
04		3180 N	2794	-0-	-386 B	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
05		3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	3	N	-0-			-0-
06		3440 N	3440	-0-	-0- B	-0-	3440	3	N	-0-			-0-
07		3682 N	3682	-0-	-0- B	-0-	3682	3	N	-0-			-0-
*08		3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9201	CANCELLED UNDERAGE ->		-273						
03		6913 N	5566	-0-	-1347 B	-9201	5566	3	N	-0-			-0-
04		6570 N	6258	-0-	-312 B	-9201	6258	3	N	-0-			-0-
05		6727 N	6626	-0-	-101 B	-9201	6626	3	N	-0-			-0-
06		5400 N	6622	-0-	1222 B	-7979	6622	3	N	-0-			-0-
07		6479 N	5639	-0-	-840 B	-7979	5639	3	N	-0-			-0-
08		6634 N	3947	-0-	-2687 B	-7979	3947	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7979						

STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4523									
03		6138 N	5314	-0-	-824 B	-4523	5314	3	N	-0-			-0-
04		5400 N	5359	-0-	-41 B	-4523	5359	3	N	-0-			-0-
05		5673 N	5208	-0-	-465 B	-4523	5208	3	N	-0-			-0-
06		5130 N	5597	-0-	467 B	-4056	5597	3	N	-0-			-0-
07		5549 N	4527	-0-	-1022 B	-4056	4527	3	N	-0-			-0-
08		5208 N	4255	-0-	-953 B	-4056	4255	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4056						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
OREM		WELL #:	2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1550 N	1394	-0-	-156 B	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1455	-0-	-188 B	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1476	-0-	-12 B	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMA		WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2418 N	2075	-0-	-343 B	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2224	-0-	-194 B	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
08	2325 N	2243	-0-	-82 B	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5580 N	4626	-0-	-954 B	-0-	4626 3	N	-0-		-0-
04	5507 N	5507	-0-	-0- B	-0-	5507 3	N	-0-		-0-
05	5836 N	5836	-0-	-0- B	-0-	5836 3	N	-0-		-0-
06	6149 N	6149	-0-	-0- B	-0-	6149 3	N	-0-		-0-
07	6237 N	6237	-0-	-0- B	-0-	6237 3	N	-0-		-0-
*08	6114 N	6114	-0-	-0- B	-0-	6114 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1798 N	1640	-0-	-158 B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1606	-0-	-74 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CROWE, M		WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 - 3201
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4681 N	3589	-0-	-1092 B	-0-	3589 3	N	-0-		-0-
04	4230 N	3776	-0-	-454 B	-0-	3776 3	N	-0-		-0-
05	3906 N	3478	-0-	-428 B	-0-	3478 3	N	-0-		-0-
06	3834 N	3834	-0-	-0- B	-0-	3834 3	N	-0-		-0-
07	4168 N	4168	-0-	-0- B	-0-	4168 3	N	-0-		-0-
*08	4342 N	4342	-0-	-0- B	-0-	4342 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KLEKAMP		WELL #:	3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14051								
03		7254 #	5033	-0-	-2221 B	-16272	5033 3		N	-0-		-0-
04		5370 N	4851	-0-	-519 B	-16272	4851 3		N	-0-		-0-
05		5363 N	5414	-0-	51 B	-16221	5414 3		N	-0-		-0-
06		4860 N	4737	-0-	-123 B	-16221	4737 3		N	-0-		-0-
07		5022 N	4321	-0-	-701 B	-16221	4321 3		N	-0-		-0-
08		5425 N	3711	-0-	-1714 B	-16221	3711 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2221	CANCELLED UNDERAGE ->		-14000					

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741 - 3318	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3410 N	3187	-0-	-223 B	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
04		3180 N	3151	-0-	-29 B	-0-	3151 3		N	-0-		-0-
05		3242 N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242 3		N	-0-		-0-
06		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614 3		N	-0-		-0-
07		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 3		N	-0-		-0-
*08		3703 N	3703	-0-	-0- B	-0-	3703 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ROYAL PENDLETON		WELL #:	3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770 - 3326	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4557 N	2992	-0-	-1565 B	-0-	2992 3		N	-0-		-0-
04		4347 N	4347	-0-	-0- B	-0-	4347 3		N	-0-		-0-
05		4340 N	3911	-0-	-429 B	-0-	3911 3		N	-0-		-0-
06		4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 3		N	-0-		-0-
07		4495 N	4332	-0-	-163 B	-0-	4332 3		N	-0-		-0-
*08		4509 N	4509	-0-	-0- B	-0-	4509 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PRICE, L. M. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525 - 3196	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4712 N	4241	-0-	-471 B	-0-	4241 3		N	-0-		-0-
04		4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	4489 3		N	-0-		-0-
05		4790 N	4790	-0-	-0- B	-0-	4790 3		N	-0-		-0-
06		5017 N	5017	-0-	-0- B	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
07		5186 N	5186	-0-	-0- B	-0-	5186 3		N	-0-		-0-
*08		4947 N	4947	-0-	-0- B	-0-	4947 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FLORES		WELL #:	803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-12668	CANCELLED UNDERAGE ->		-2249					
03		2790 N	2410	-0-	-380 B	-12668	2410 3		N	-0-		-0-
04		2550 N	1661	-0-	-889 B	-12668	1661 3		N	-0-		-0-
05		2387 N	2858	-0-	471 B	-12197	2858 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	2464	-0-	124 B	-12073	2464 3		N	-0-		-0-
07		1705 N	2303	-0-	598 B	-11475	2303 3		N	-0-		-0-
08		2852 N	1818	-0-	-1034 B	-11475	1818 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-11475					

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
 VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	527	-0-	-31	B	-0-	527	2	N	-0-	-0-
04	570 N	521	-0-	-49	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2	N	-0-	-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	N	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2	N	-0-	-0-
08	589 N	460	-0-	-129	B	-0-	460	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	860	-0-	-535	B	-0-	860	2	N	-0-	-0-
04	1290 N	1102	-0-	-188	B	-0-	1102	2	N	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2	N	-0-	-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	11	-0-	-1136	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
08	930 N	719	-0-	-211	B	-0-	719	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8401 N	5163	-0-	-3238	B	-0-	5163	2	N	-0-	-0-
04	7800 N	6613	-0-	-1187	B	-0-	6613	2	N	-0-	-0-
05	5559 N	5559	-0-	-0-	B	-0-	5559	2	N	-0-	-0-
06	5810 N	5810	-0-	-0-	B	-0-	5810	2	N	-0-	-0-
07	6820 N	-0-	-0-	-6820	B	-0-			N	-0-	-0-
08	5549 N	4313	-0-	-1236	B	-0-	4313	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2883 N	2110	-0-	-773	B	-0-	2110	2	N	-0-	-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	B	-0-	2861	2	N	-0-	-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	2	N	-0-	-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	2	N	-0-	-0-
07	2945 N	-0-	-0-	-2945	B	-0-			N	-0-	-0-
*08	2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-		-0-
*08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-		-0-
*08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-				N	-0-		-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
*08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-		-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2		N	-0-		-0-
*08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLINE GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1674	-0-	-155 B	-0-	1674	2		N	-0-		-0-
04	1710 N	1643	-0-	-67 B	-0-	1643	2		N	-0-		-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-				N	-0-		-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BASKIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	126 1 184 2	N	-0-			-0-
*08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BLANKENSHIP -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRYAN -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-		N	-0-			-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
*08		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BUCKLES -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4836 N	-0-	-0-	-4836 B	-0-		N	-0-			-0-
04		4470 N	-0-	-0-	-4470 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 2	N	-0-			-0-
*08		4784 N	4784	-0-	-0- B	-0-	4784 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BUCKLES -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3514 - 3273	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 1	N	-0-			-0-
07		3100 N	3832	-0-	732 B	732	561 1 3271 2	N	-0-			-0-
*08		3100 N	4586	-0-	1486 B	2218	858 1 3728 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2218												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DAVIS, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HITZ -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4154 N	-0-	-0-	-4154	B	-0-	N	-0-		-0-
04		3210 N	-0-	-0-	-3210	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		3554 N	3554	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3554 2	-0-
*08		3306 N	3306	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3306 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEENAN -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KLEKAMP -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGSTON -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4185 N	-0-	-0-	-4185	B	-0-	N	-0-		-0-
04		3090 N	-0-	-0-	-3090	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		3230 N	3230	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3230 2	-0-
*08		3727 N	3727	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	3727 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
NELSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		1426 N	-0-	-0-		-1426 B	-0-		N	-0-		-0-
04		1230 N	-0-	-0-		-1230 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		390 N	390	-0-		-0- B	-0-	390 1	N	-0-		-0-
07		1239 N	1239	-0-		-0- B	-0-	319 1 920 2	N	-0-		-0-
*08		1312 N	1312	-0-		-0- B	-0-	289 1 1023 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PRICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PRICE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		31 N	-0-	-0-		-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-		-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*08		26 N	26	-0-		-0- B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PRONGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-		-0- B	-0-	198 1	N	-0-		-0-
07		588 N	588	-0-		-0- B	-0-	588 1	N	-0-		-0-
*08		868 N	868	-0-		-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

SEELEY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
03		3503 N	-0-	-0-		-3503 B	-0-		N	-0-		-0-
04		3450 N	-0-	-0-		-3450 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		2316 N	2316	-0-		-0- B	-0-	2316 2	N	-0-		-0-
*08		3657 N	3657	-0-		-0- B	-0-	3657 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHOUN A		WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SLOAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1715							
03	4774 #		-0-	-0-	-4774 B	-3059		N	-0-		-0-
04	5850 #		-0-	-0-	-5850 B	-8909		N	-0-		-0-
05	6045 #		-0-	-0-	-6045 B	-14954		N	-0-		-0-
06	5850 #	537	-0-	-0-	-5313 B	-20267	537 1	N	-0-		-0-
07	6045 #	1196	-0-	-0-	-4849 B	-25116	593 1 603 2	N	-0-		-0-
08	6045 #	3348	-0-	-0-	-2697 B	-27813	840 1 2508 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-27813							

STOLTE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1705 N		-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-		-0-
04	1530 N		-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0- B	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIDWELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0- B	-0-	831 1	N	-0-		-0-
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0- B	-0-	748 1 1608 2	N	-0-		-0-
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0- B	-0-	336 1 705 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LONG -G-		WELL #:	1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840 2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
06	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
08	868 N	716	-0-	-152 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTHER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
04	480 N	403	-0-	-77 B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OSCAR		WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
04	750 N	717	-0-	-33 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
05	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
06	720 N	668	-0-	-52 B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUTH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
08	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAM -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1011	-0-	-229 B	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	885	-0-	-255 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
07	1178 N	937	-0-	-241 B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
08	1023 N	772	-0-	-251 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ALE		WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
04		2921 N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	3297	-0-	197 B	197	3297 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3146	-0-	146 B	343	3146 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3222	-0-	122 B	465	3222 2	N	-0-			-0-
08		3286 #	2062	-0-	-1224 B	-759	2062 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-759								

ALEXANDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
08		1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ALEXANDER		WELL #:	B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
06		990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	880	-0-	-174 B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ALEXANDER		WELL #:	C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1729	-0-	-131 B	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1324	-0-	-356 B	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1315	-0-	-483 B	-0-	1315 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1433	-0-	-303 B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ALMUTH		WELL #:	1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7313	CANCELLED UNDERAGE ->	-3505						
03		5859 N	5589	-0-	-270 B	-7313	5589 2	N	-0-			-0-
04		4110 N	4824	-0-	714 B	-6599	4824 2	N	-0-			-0-
05		5270 N	5380	-0-	110 B	-6489	5380 2	N	-0-			-0-
06		5400 N	3633	-0-	-1767 B	-6489	3633 2	N	-0-			-0-
07		4991 N	2904	-0-	-2087 B	-6489	2904 2	N	-0-			-0-
08		5394 N	5537	-0-	143 B	-6346	5537 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6346						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	771	-0-	-66	B	-0-	771 2	N	-0-	-0-
04		780 N	768	-0-	-12	B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
05		806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797 2	N	-0-	-0-
06		756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756 2	N	-0-	-0-
07		806 N	803	-0-	-3	B	-0-	803 2	N	-0-	-0-
08		806 N	753	-0-	-53	B	-0-	753 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	375	-0-	-245	B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641 2	N	-0-	-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657 2	N	-0-	-0-
06		595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
07		651 N	616	-0-	-35	B	-0-	616 2	N	-0-	-0-
08		651 N	508	-0-	-143	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	503	-0-	-148	B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
04		540 N	477	-0-	-63	B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
05		527 N	472	-0-	-55	B	-0-	472 2	N	-0-	-0-
06		480 N	455	-0-	-25	B	-0-	455 2	N	-0-	-0-
07		496 N	488	-0-	-8	B	-0-	488 2	N	-0-	-0-
*08		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	-0-
05		217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-
07		217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
08		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAIG -J-		WELL #:	1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2		N	-0-		-0-
04	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2		N	-0-		-0-
05	992 N	858	-0-	-134 B	-0-	858	2		N	-0-		-0-
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	890	2		N	-0-		-0-
07	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2		N	-0-		-0-
*08	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

DAVIS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	2046 N	1393	-0-	-653 B	-0-	1393	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1486	-0-	-464 B	-0-	1486	2		N	-0-		-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-		-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-				N	-0-		-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

DEAR		WELL #:	1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 -	3455	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	1705 N	1219	-0-	-486 B	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-		-0-
06	1170 N	390	-0-	-780 B	-0-	390	1		N	-0-		-0-
07	1519 N	403	-0-	-1116 B	-0-	403	1		N	-0-		-0-
*08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

DELPHINE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
04	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
05	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
06	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	397	2		N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
08	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

DEMPSEY		WELL #:	1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	313	1	1084	2	N		-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	303	1	1008	2	N		-0-
08	1178 N	760	-0-	-418 B	-0-	258	1	502	2	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
04	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-		-0-
07	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 2	N	-0-		-0-
08	837 N	730	-0-	-107 B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
06	630 N	591	-0-	-39 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-		-0-
08	651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
05	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
06	750 N	673	-0-	-77 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
07	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 2	N	-0-		-0-
08	744 N	582	-0-	-162 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
04	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
05	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
08	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		1987 N	1987	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	2143	2		N	-0-		-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
06		2295 N	2295	-0-	-0-	311	1	1984	2	N	-0-	-0-
07		2487 N	2487	-0-	-0-	360	1	2127	2	N	-0-	-0-
08		2108 N	1352	-0-	-756	307	1	1045	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		1426 N	1377	-0-	-49	1377	2		N	-0-		-0-
04		1320 N	1301	-0-	-19	1301	2		N	-0-		-0-
05		1324 N	1324	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1276	-0-	-44	1276	2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1318	-0-	-15	1318	2		N	-0-		-0-
08		1333 N	1282	-0-	-51	1282	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

ETOILLE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

FEATHERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		2512 N	2512	-0-	-0-	2512	2		N	-0-		-0-
04		2160 N	2077	-0-	-83	2077	2		N	-0-		-0-
05		2325 N	-0-	-0-	-2325				N	-0-		-0-
06		2430 N	-0-	-0-	-2430				N	-0-		-0-
07		2139 N	-0-	-0-	-2139				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-5533									
03		3162 #	1485	-0-	-1677	1485	2		N	-0-		-0-
04		2280 N	1347	-0-	-933	1347	2		N	-0-		-0-
05		2542 N	-0-	-0-	-2542				N	-0-		-0-
06		1440 N	390	-0-	-1050	390	1		N	-0-		-0-
07		1395 N	403	-0-	-992	403	1		N	-0-		-0-
08		0 N	403	-0-	403	6807	1		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1677	CANCELLED UNDERAGE ->	-5130							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
GRACE		WELL #:	1	RRCID ->	027581	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	4	-0-	-1050 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GRO		WELL #:	B 1	RRCID ->	027582	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	480	-0-	-760 B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	81	-0-	-1989 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1	N	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
*08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROSVENOR		WELL #:	1	RRCID ->	027583	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	1012	-0-	-11 B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
06	990 N	795	-0-	-195 B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2	N	-0-		-0-
08	961 N	890	-0-	-71 B	-0-	890 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAGEN, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HANDLIN		WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1279	-0-	-101 B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1158	-0-	-162 B	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	990	-0-	-312 B	-0-	990 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HILL, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
HIRAM		WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6262 #	3257	-0-	-3005	B	-3005	3257 2	N	-0-		-0-
04	6060 #	2924	-0-	-3136	B	-6141	2924 2	N	-0-		-0-
05	6262 #	2812	-0-	-3450	B	-9591	2812 2	N	-0-		-0-
06	6060 #	2377	-0-	-3683	B	-13274	2377 2	N	-0-		-0-
07	6262 #	2195	-0-	-4067	B	-17341	2195 2	N	-0-		-0-
08	5797 #	2045	-0-	-3752	B	-21093	2045 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-21093									
HITCH		WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9716		CANCELLED UNDERAGE ->		-3295					
03	3410 #	2758	-0-	-652	B	-10368	2758 2	N	-0-		-0-
04	2700 N	2608	-0-	-92	B	-10368	2608 2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2658	-0-	23	B	-10345	2658 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2473	-0-	-197	B	-10345	2473 2	N	-0-		-0-
07	2697 N	2553	-0-	-144	B	-10345	2553 2	N	-0-		-0-
08	2666 N	2496	-0-	-170	B	-10345	2496 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-652		CANCELLED UNDERAGE ->		-9693					
HITCH		WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4309 #	3875	-0-	-434	B	-434	3875 2	N	-0-		-0-
04	4170 #	3585	-0-	-585	B	-1019	3585 2	N	-0-		-0-
05	4309 #	3589	-0-	-720	B	-1739	3589 2	N	-0-		-0-
06	4170 #	3388	-0-	-782	B	-2521	3388 2	N	-0-		-0-
07	4309 #	3440	-0-	-869	B	-3390	3440 2	N	-0-		-0-
08	4309 #	3137	-0-	-1172	B	-4562	3137 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4562									
HITCH		WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	2177	-0-	-148	B	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	2006	-0-	-94	B	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1999	-0-	-47	B	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1907	-0-	-193	B	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1936	-0-	-141	B	-0-	1936 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1854	-0-	-130	B	-0-	1854 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HITCH		WELL #:	E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1382	CANCELLED UNDERAGE	->	-14043				
03	3348 N	3081	-0-	-267 B	-1382	3081 2		N	-0-		-0-
04	2910 N	2762	-0-	-148 B	-1382	2762 2		N	-0-		-0-
05	2449 N	2616	-0-	167 B	-1215	2616 2		N	-0-		-0-
06	2970 N	2404	-0-	-566 B	-1215	2404 2		N	-0-		-0-
07	2852 N	2453	-0-	-399 B	-1215	2453 2		N	-0-		-0-
08	2604 N	2159	-0-	-445 B	-1215	2159 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1215				

HITCH		WELL #:	F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	1829 N	1767	-0-	-62 B	-0-	1767 2		N	-0-		-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
05	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
06	1710 N	1526	-0-	-184 B	-0-	60 1	1466 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1546	-0-	-159 B	-0-	62 1	1484 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1163	-0-	-449 B	-0-	62 1	1101 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HITH		WELL #:	1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	1519 N	1512	-0-	-7 B	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
06	1470 N	1394	-0-	-76 B	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HOBSON, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
03	775 N	700	-0-	-75 B	-0-	700 2		N	-0-		-0-
04	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2		N	-0-		-0-
06	690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
07	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
08	713 N	449	-0-	-264 B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2573 N	1869	-0-	-704 B	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2359	-0-	-41 B	-0-	2359 2	N	-0-		-0-
05	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
08	2852 N	1813	-0-	-1039 B	-0-	1813 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1478	-0-	-22 B	-0-	1478 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1540	-0-	-10 B	-0-	1540 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
04	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
06	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
07	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
08	713 N	589	-0-	-124 B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
04	780 N	687	-0-	-93 B	-0-	687 2	N	-0-		-0-
05	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2	N	-0-		-0-
06	720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645 2	N	-0-		-0-
07	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
08	713 N	545	-0-	-168 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-		-0-
04	2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-		N	-0-		-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	308 1 2675 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3045	-0-	45 B	45	378 1 2667 2	N	-0-		-0-
07	1548 N	1503	-0-	-45 B	-0-	196 1 1307 2	N	-0-		-0-
08	2976 N	2801	-0-	-175 B	-0-	280 1 2521 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LENORA		WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
06	420 N	292	-0-	-128 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
07	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
08	403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LERA		WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4004							
03	7409 N	1584	-0-	-5825 B	-4004	1584 2	N	-0-		-0-
04	6120 N	1126	-0-	-4994 B	-4004	1126 2	N	-0-		-0-
*05	1581 N	5080	-0-	3499 B	-505	5080 3	N	-0-		-0-
*06	8156 N	8661	-0-	505 B	-0-	8661 3	N	-0-		-0-
*07	8950 N	8950	-0-	-0- B	-0-	8950 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEXA		WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1121	-0-	-109 B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1013	-0-	-127 B	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	836	-0-	-311 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1364 N	1267	-0-	-97 B	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	231	-0-	-999 B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
07	1209 N	34	-0-	-1175 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	13	-0-	-1165 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LOGSDON		WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-	1992 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2116	-0-	-14 B	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 2	N	-0-		-0-
07	2201 N	2151	-0-	-50 B	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
08	2170 N	2152	-0-	-18 B	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MATH		WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	2201 N	1232 -0-	-969 B	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1091 -0-	-619 B	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1216 -0-	-148 B	-0-	1216 2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1087 -0-	-113 B	-0-	60 1	1027 2		N	-0-			-0-
07	2147 N	2147 -0-	-0- B	-0-	50 1	2097 2		N	-0-			-0-
*08	2836 N	2836 -0-	-0- B	-0-	62 1	2774 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

MAUDIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	898 N	898 -0-	-0- B	-0-	898 2			N	-0-			-0-
04	873 N	873 -0-	-0- B	-0-	873 2			N	-0-			-0-
05	930 N	851 -0-	-79 B	-0-	851 2			N	-0-			-0-
06	870 N	832 -0-	-38 B	-0-	832 2			N	-0-			-0-
07	899 N	869 -0-	-30 B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
08	837 N	790 -0-	-47 B	-0-	790 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

MCILRATH		WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	3100 N	2646 -0-	-454 B	-0-	2646 2			N	-0-			-0-
04	2760 N	2437 -0-	-323 B	-0-	2437 2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2229 -0-	-437 B	-0-	2229 2			N	-0-			-0-
06	2550 N	1533 -0-	-1017 B	-0-	1533 2			N	-0-			-0-
07	2511 N	1729 -0-	-782 B	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
08	2232 N	922 -0-	-1310 B	-0-	922 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

MERRILL		WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1767 N	1724 -0-	-43 B	-0-	1724 2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1696 -0-	-14 B	-0-	1696 2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1686 -0-	-19 B	-0-	1686 2			N	-0-			-0-
06	1680 N	1638 -0-	-42 B	-0-	1638 2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1656 -0-	-111 B	-0-	1656 2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1634 -0-	-40 B	-0-	1634 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									

MIKE		WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4247									
03	3875 #	3596 -0-	-279 B	-4526	3596 2			N	-0-			-0-
04	2580 N	2979 -0-	399 B	-4127	2979 2			N	-0-			-0-
05	3379 N	3471 -0-	92 B	-4035	3471 2			N	-0-			-0-
06	3480 N	2984 -0-	-496 B	-4035	2984 2			N	-0-			-0-
07	3069 N	3527 -0-	458 B	-3577	3527 2			N	-0-			-0-
08	3472 N	3430 -0-	-42 B	-3577	3430 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-279	CANCELLED UNDERAGE ->	-3298							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MIKE		WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		992 N	830	-0-	-162 B	-0-	830	2	N	-0-		-0-
04		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-		-0-
05		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
06		810 N	650	-0-	-160 B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
07		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2	N	-0-		-0-
*08		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINNIE, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3565 N	3156	-0-	-409 B	-0-	3156	2	N	-0-		-0-
04		3270 N	3152	-0-	-118 B	-0-	3152	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2003	-0-	-1097 B	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
06		3060 N	1678	-0-	-1382 B	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
07		3255 N	1670	-0-	-1585 B	-0-	1670	2	N	-0-		-0-
08		2015 N	1317	-0-	-698 B	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MISSIE		WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
06		570 N	487	-0-	-83 B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
07		558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
08		527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MITCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
04		780 N	635	-0-	-145 B	-0-	635	2	N	-0-		-0-
05		744 N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
06		630 N	534	-0-	-96 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
07		651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
08		682 N	508	-0-	-174 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MURRELL, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2635 N	2565	-0-	-70 B	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
04		2520 N	2476	-0-	-44 B	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
05		2573 N	2528	-0-	-45 B	-0-	2528	2	N	-0-		-0-
06		2490 N	2457	-0-	-33 B	-0-	2457	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2543	-0-	-30 B	-0-	2543	2	N	-0-		-0-
08		2542 N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MYDA		WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
04	960 N	941	-0-	-19 B	-0-	941 2	N	-0-		-0-
05	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
06	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2	N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
*08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NANNIE		WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	406	-0-	-152 B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
04	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
08	496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NORA		WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2635 N	75	-0-	-2560 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1537	-0-	-383 B	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
05	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 2	N	-0-		-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
08	2945 N	1979	-0-	-966 B	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NORTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
04	660 N	587	-0-	-73 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
05	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
06	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
07	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
08	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
06	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OWNBEY		WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1085 N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	2024	-0-	-146 B	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
06	1950 N	1913	-0-	-37 B	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
07	2356 N	2065	-0-	-291 B	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1795	-0-	-406 B	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PAULSON		WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
04	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
05	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
06	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
07	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
08	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PEARSON		WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1767 N	1691	-0-	-76 B	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 2	N	-0-		-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1549	-0-	-101 B	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PRICE		WELL #:	C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-	-0-
04	780 N	775	-0-	-5 B	-0-	775 2		N	-0-	-0-
05	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2		N	-0-	-0-
06	780 N	701	-0-	-79 B	-0-	701 2		N	-0-	-0-
07	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 2		N	-0-	-0-
08	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 2		N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-	-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-	-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	2124	-0-	-15 B	-0-	2124 2		N	-0-	-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 2		N	-0-	-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 2		N	-0-	-0-
06	2070 N	2008	-0-	-62 B	-0-	2008 2		N	-0-	-0-
07	2201 N	2100	-0-	-101 B	-0-	2100 2		N	-0-	-0-
08	2170 N	1794	-0-	-376 B	-0-	1794 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE, H.		WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743 2		N	-0-	-0-
04	750 N	635	-0-	-115 B	-0-	635 2		N	-0-	-0-
05	744 N	582	-0-	-162 B	-0-	582 2		N	-0-	-0-
06	720 N	558	-0-	-162 B	-0-	558 2		N	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-	-0-
08	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRONGER A		WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 - 3026
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	129	-0-	-119 B	-0-	129 2		N	-0-	-0-
04	240 N	125	-0-	-115 B	-0-	125 2		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 1		N	-0-	-0-
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1		N	-0-	-0-
*08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SANDEFER		WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1581 N	1192	-0-	-389 B	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	832	-0-	-728 B	-0-	832 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-		-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-		-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHULBERG		WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
06	480 N	3	-0-	-477 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	434 N	3	-0-	-431 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEATON		WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3658 N	3480	-0-	-178 B	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
04	3510 N	3023	-0-	-487 B	-0-	3023 2	N	-0-		-0-
05	3782 N	-0-	-0-	-3782 B	-0-		N	-0-		-0-
06	3360 N	-0-	-0-	-3360 B	-0-		N	-0-		-0-
07	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHER		WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMONE		WELL #:	1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1209 N	1117	-0-	-92 B	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	973	-0-	-167 B	-0-	973 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-		N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SIMONSON		WELL #:	1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	798 2			N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2			N	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2			N	-0-		-0-
06	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731 2			N	-0-		-0-
07	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 2			N	-0-		-0-
08	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SLOAN		WELL #:	1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	1	-0-	-557 B	-0-	1 2			N	-0-		-0-
04	240 N	149	-0-	-91 B	-0-	149 2			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SMOKEY		WELL #:	1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3751 N	3320	-0-	-431 B	-0-	3320 2			N	-0-		-0-
04	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 2			N	-0-		-0-
05	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344 2			N	-0-		-0-
06	3210 N	3037	-0-	-173 B	-0-	3037 2			N	-0-		-0-
07	3392 N	3392	-0-	-0- B	-0-	3392 2			N	-0-		-0-
08	3348 N	3335	-0-	-13 B	-0-	3335 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SQUINT		WELL #:	1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

STEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8207	CANCELLED UNDERAGE ->	-6877							
03	3069 N	2818	-0-	-251 B	-8207	2818 2			N	-0-		-0-
04	2880 N	2601	-0-	-279 B	-8207	2601 2			N	-0-		-0-
05	2790 N	2680	-0-	-110 B	-8207	2680 2			N	-0-		-0-
06	2730 N	2455	-0-	-275 B	-8207	2455 2			N	-0-		-0-
07	2697 N	2514	-0-	-183 B	-8207	2514 2			N	-0-		-0-
08	2666 N	2068	-0-	-598 B	-8207	2068 2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-8207							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ATKINS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERTHA -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	356	-0-	-78	B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
04	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
05	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
06	330 N	319	-0-	-11	B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
07	341 N	336	-0-	-5	B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
08	341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS KK		WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2821 N	2702	-0-	-119	B	-0-	2702 2	N	-0-	-0-
04	2670 N	2553	-0-	-117	B	-0-	2553 2	N	-0-	-0-
05	2728 N	2626	-0-	-102	B	-0-	2626 2	N	-0-	-0-
06	2610 N	2479	-0-	-131	B	-0-	2479 2	N	-0-	-0-
07	2635 N	2553	-0-	-82	B	-0-	2553 2	N	-0-	-0-
08	2635 N	2394	-0-	-241	B	-0-	2394 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS KK		WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1697	-0-	-8	B	-0-	1697 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1535	-0-	-115	B	-0-	1535 2	N	-0-	-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698 2	N	-0-	-0-
06	1650 N	1609	-0-	-41	B	-0-	1609 2	N	-0-	-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681 2	N	-0-	-0-
08	1705 N	1565	-0-	-140	B	-0-	1565 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS KK		WELL #:	14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	1025	-0-	-60	B	-0-	1025 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	960	-0-	-60	B	-0-	960 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	919	-0-	-135	B	-0-	919 2	N	-0-	-0-
06	990 N	886	-0-	-104	B	-0-	886 2	N	-0-	-0-
07	992 N	936	-0-	-56	B	-0-	936 2	N	-0-	-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS KK		WELL #:	15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3043 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BIVINS KK		WELL #:	16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		07	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BIVINS KK		WELL #:	19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-
		04	510 N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2	N	-0-
		05	558 N	502	-0-	-56	B	-0-	502	2	N	-0-
		06	570 N	454	-0-	-116	B	-0-	454	2	N	-0-
		07	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2	N	-0-
		08	496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476	2	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BONEY B		WELL #:	1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	2201 N	2142	-0-	-59	B	-0-	2142	2	N	-0-
		04	2497 N	2497	-0-	-0-	B	-0-	2497	2	N	-0-
		05	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	2	N	-0-
		06	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	2	N	-0-
		07	2573 N	2332	-0-	-241	B	-0-	2332	2	N	-0-
		08	2883 N	1621	-0-	-1262	B	-0-	1621	2	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BRIDWELL E		WELL #:	1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	527 N	482	-0-	-45	B	-0-	482	2	N	-0-
		04	480 N	459	-0-	-21	B	-0-	459	2	N	-0-
		05	496 N	478	-0-	-18	B	-0-	478	2	N	-0-
		06	480 N	440	-0-	-40	B	-0-	440	2	N	-0-
		07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-
		08	465 N	380	-0-	-85	B	-0-	380	2	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CRAIG -N-		WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 2		N	-0-	-0-
04	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 2		N	-0-	-0-
05	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 2		N	-0-	-0-
06	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519 2		N	-0-	-0-
07	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-	-0-
08	589 N	432	-0-	-157 B	-0-	432 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARLENE		WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-	-0-
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2		N	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-	-0-
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2		N	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2		N	-0-	-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAVIS -W-		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-	-0-
04	930 N	767	-0-	-163 B	-0-	767 2		N	-0-	-0-
05	868 N	772	-0-	-96 B	-0-	772 2		N	-0-	-0-
06	810 N	692	-0-	-118 B	-0-	692 2		N	-0-	-0-
07	806 N	741	-0-	-65 B	-0-	741 2		N	-0-	-0-
08	775 N	570	-0-	-205 B	-0-	570 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2		N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
06	240 N	155	-0-	-85 B	-0-	155 2		N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-	-0-
*08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EVA		WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 2		N	-0-	-0-
04	1290 N	1161	-0-	-129 B	-0-	1161 2		N	-0-	-0-
05	1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181 2		N	-0-	-0-
06	1140 N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
07	1209 N	1124	-0-	-85 B	-0-	1124 2		N	-0-	-0-
08	1178 N	1014	-0-	-164 B	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	2		N	-0-	-0-
04	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2		N	-0-	-0-
05	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2		N	-0-	-0-
06	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
07	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2		N	-0-	-0-
*08	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1073	-0-	-97 B	-0-	1073	2		N	-0-	-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
06	1080 N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
07	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058	2		N	-0-	-0-
08	1116 N	831	-0-	-285 B	-0-	831	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	954	2		N	-0-	-0-
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-	-0-
05	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-	-0-
06	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2		N	-0-	-0-
07	961 N	781	-0-	-180 B	-0-	781	2		N	-0-	-0-
08	992 N	683	-0-	-309 B	-0-	683	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1891 N	891	-0-	-1000 B	-0-	891	2		N	-0-	-0-
04	1890 N	689	-0-	-1201 B	-0-	689	2		N	-0-	-0-
05	1581 N	634	-0-	-947 B	-0-	634	2		N	-0-	-0-
06	870 N	552	-0-	-318 B	-0-	552	2		N	-0-	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050

03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2		N	-0-	-0-
04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-	-0-
05	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-	-0-
06	780 N	679	-0-	-101 B	-0-	679	2		N	-0-	-0-
07	713 N	550	-0-	-163 B	-0-	550	2		N	-0-	-0-
08	713 N	482	-0-	-231 B	-0-	482	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		7781 N	6754	-0-	-1027 B	-0-	6754	2		N	-0-			-0-
04		10890 N	6551	-0-	-4339 B	-0-	6551	2		N	-0-			-0-
05		7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-				N	-0-			-0-
06		6540 N	-0-	-0-	-6540 B	-0-				N	-0-			-0-
07		6758 N	-0-	-0-	-6758 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-978	CANCELLED UNDERAGE ->		-2997							
03		3689 N	2124	-0-	-1565 B	-978	2124	2		N	-0-			-0-
04		3240 N	2731	-0-	-509 B	-978	2731	2		N	-0-			-0-
05		3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-978				N	-0-			-0-
06		2070 N	638	-0-	-1432 B	-978	638	1		N	-0-			-0-
07		2821 N	682	-0-	-2139 B	-978	682	1		N	-0-			-0-
08		0 N	682	-0-	682 B	-296	682	1		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-296							
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 -	3080			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2201 N	1395	-0-	-806 B	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1780	-0-	-80 B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
05		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-				N	-0-			-0-
07		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1048										
03		4557 #	3193	-0-	-1364 B	-2412	3193	2		N	-0-			-0-
04		4410 #	3390	-0-	-1020 B	-3432	3390	2		N	-0-			-0-
05		4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-7989				N	-0-			-0-
06		3090 N	-0-	-0-	-3090 B	-7989				N	-0-			-0-
07		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-7989				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-7989				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6941	CANCELLED UNDERAGE ->		-1048							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	496 N	295 -0-	-201 B	-0-	295 2		N	-0-
04	390 N	236 -0-	-154 B	-0-	236 2		N	-0-
05	651 N	-0- -0-	-651 B	-0-			N	-0-
06	300 N	-0- -0-	-300 B	-0-			N	-0-
07	248 N	-0- -0-	-248 B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	310 N	217 -0-	-93 B	-0-	217 2		N	-0-
04	90 N	70 -0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-
05	496 N	-0- -0-	-496 B	-0-			N	-0-
06	210 N	-0- -0-	-210 B	-0-			N	-0-
07	62 N	-0- -0-	-62 B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
DRAW		WELL #:	2	RRCID -> 053259	COMPL. DATE 08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	279 N	216 -0-	-63 B	-0-	216 2		N	-0-
04	270 N	126 -0-	-144 B	-0-	126 2		N	-0-
05	465 N	-0- -0-	-465 B	-0-			N	-0-
06	210 N	-0- -0-	-210 B	-0-			N	-0-
07	124 N	-0- -0-	-124 B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
FREE		WELL #:	10	RRCID -> 053299	COMPL. DATE 06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	1380 N	1380 -0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-
04	2215 N	2215 -0-	-0- B	-0-	2215 2		N	-0-
05	3100 N	3102 -0-	2 B	2	3102 2		N	-0-
06	2763 N	2761 -0-	-2 B	-0-	2761 2		N	-0-
07	2900 N	2900 -0-	-0- B	-0-	2900 2		N	-0-
08	3100 N	2059 -0-	-1041 B	-0-	2059 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID -> 056664	COMPL. DATE 08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
STARNES -G-		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2940 - 3067			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVENS -Q-		WELL #:	3	R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2992 - 3202		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1046 N	1046	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
04		1140 N	1075	-0-	-65	1075	2			N	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
08		1178 N	901	-0-	-277	901	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:	1		RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3084 - 3254		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		124 N	27	-0-	-97	27	2			N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	82	2			N	1	1	1	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	96	2		1	9	N	1	1	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1	1	1	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	51	-0-	-42	51	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPARKS-BROWDER		WELL #:	1		RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124 - 3208		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PEARSON		WELL #:	7		RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	699	-0-	-14	699	2			N	-0-			-0-
04		690 N	673	-0-	-17	673	2			N	-0-			-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
06		690 N	666	-0-	-24	666	2			N	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
*08		688 N	688	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COY		WELL #:	2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3255 #	2865	-0-	-390 B	-390	2865 2	N	-0-		-0-
04	3150 #	3089	-0-	-61 B	-451	3089 2	N	-0-		-0-
05	3255 #	2807	-0-	-448 B	-899	2807 2	N	-0-		-0-
06	3150 #	2800	-0-	-350 B	-1249	2800 2	N	-0-		-0-
07	3255 #	3043	-0-	-212 B	-1461	3043 2	N	-0-		-0-
08	3255 #	2691	-0-	-564 B	-2025	2691 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2025							

EGLI		WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-		N	-0-		-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NATE		WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
06	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
08	434 N	332	-0-	-102 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CAMERON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-		-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILMETH		WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
04	720 N	705	-0-	-15 B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
06	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
07	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
08	713 N	311	-0-	-402 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
BLAKE UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	877	2	8	9	N	7	5	1		3
04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	864	2	7	9	N	6	8	1		1
05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	924	2	10	9	N	9	7	1		3
06		870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	3	5	1		1
07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	945	2	4	9	N	4	2	1		3
08		930 N	807	-0-	-123 B	-0-	805	2	2	9	N	2	3	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVENS -L-		WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-				-0-
04		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
05		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	2			N	-0-				-0-
06		720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
07		744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2			N	-0-				-0-
08		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAMMOND		WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		2139 N	1610	-0-	-529 B	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
05		1736 N	1578	-0-	-158 B	-0-	1578	2			N	-0-				-0-
06		1560 N	1033	-0-	-527 B	-0-	34	1	999	2	N	-0-				-0-
07		1333 N	635	-0-	-698 B	-0-	49	1	586	2	N	-0-				-0-
*08		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	62	1	1577	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JACKSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-				-0-
06		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
07		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
*08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLAKE TRUST -1-		WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	310	2	3	9	N	3	2	1		1
04		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	346	2	3	9	N	3	3	1		1
05		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	348	2	2	9	N	2	2	1		1
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1	2	1		-0-
07		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	315	2	2	9	N	2	1	1		1
*08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1	1	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAIG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUCK		WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2	N	-0-
04		930 N	756	-0-	-174	B	-0-	756	2	N	-0-
05		775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2	N	-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2	N	-0-
07		775 N	702	-0-	-73	B	-0-	702	2	N	-0-
08		775 N	539	-0-	-236	B	-0-	539	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EFFIE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2	N	-0-
04		2280 N	2044	-0-	-236	B	-0-	2044	2	N	-0-
05		2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	2	N	-0-
06		2238 N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	2	N	-0-
07		2108 N	1818	-0-	-290	B	-0-	1818	2	N	-0-
08		2108 N	977	-0-	-1131	B	-0-	977	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -Y-		WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	1452	-0-	-36	B	-0-	1452	2	N	-0-
04		1440 N	1391	-0-	-49	B	-0-	1391	2	N	-0-
05		1457 N	1446	-0-	-11	B	-0-	1446	2	N	-0-
06		1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1381	2
07		1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1429	2
08		1457 N	1399	-0-	-58	B	-0-	62	1	1337	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LIGHTER		WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686	2	N	-0-
04		690 N	645	-0-	-45	B	-0-	645	2	N	-0-
05		713 N	677	-0-	-36	B	-0-	677	2	N	-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-
*08		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17269													
03		1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	1353	-0-	-1017 B	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
05		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-			N	-0-			-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0-			-0-
07		1395 N	689	-0-	-706 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
*08		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		7378 N	4671	-0-	-2707 B	-0-	4671 2		N	-0-			-0-
04		7710 N	3085	-0-	-4625 B	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
05		7192 N	-0-	-0-	-7192 B	-0-			N	-0-			-0-
06		4530 N	-0-	-0-	-4530 B	-0-			N	-0-			-0-
07		5757 N	5757	-0-	-0- B	-0-	5757 2		N	-0-			-0-
*08		8154 N	8154	-0-	-0- B	-0-	8154 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
04		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			-0-
05		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
07		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
08		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	658	-0-	-86 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
04		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
05		713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06		630 N	536	-0-	-94 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
07		651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568 2		N	-0-			-0-
08		651 N	465	-0-	-186 B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
08		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
KROTH		WELL #:	1-R	RRCID -> 139727	COMPL. DATE 09/13/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3275	- 3313
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659 2		-0-
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635 2		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID -> 142256	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1658	- 1666
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			-0-
04	1530 N	1092	-0-	-438 B	-0-	1092 2		-0-
05	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 2		-0-
08	2480 N	1819	-0-	-661 B	-0-	1819 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID -> 142723	COMPL. DATE 03/30/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3164	- 3194
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	1984 N	1790	-0-	-194 B	-0-	1790 2		-0-
04	1830 N	1758	-0-	-72 B	-0-	1758 2		-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-			-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PUGH		WELL #:	3	RRCID -> 142763	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 2880	- 2994
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 2		-0-
04	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 2		-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2		-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 2		-0-
07	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2		-0-
08	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

RENTIE		WELL #:	4	RRCID -> 145140	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 2730	- 2760
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
03	2511 N	2434	-0-	-77 B	-0-	2434 2		-0-
04	2490 N	2271	-0-	-219 B	-0-	2271 2		-0-
05	2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323 2		-0-
06	2370 N	1946	-0-	-424 B	-0-	1946 2		-0-
07	2356 N	2143	-0-	-213 B	-0-	2143 2		-0-
08	2325 N	1653	-0-	-672 B	-0-	1653 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-					-0-
04		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-					-0-
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
06		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
07		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PEARSON																
		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2		N	-0-					-0-
04		1530 N	1396	-0-	-134 B	-0-	1396	2		N	-0-					-0-
05		1705 N	1460	-0-	-245 B	-0-	1460	2		N	-0-					-0-
06		1680 N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	2		N	-0-					-0-
07		1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
08		1457 N	1414	-0-	-43 B	-0-	1414	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SALVADOR																
		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328	2		N	-0-					-0-
04		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-					-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2		N	-0-					-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	60	1	1415	2	N	-0-				-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	62	1	1411	2	N	-0-				-0-
08		1426 N	903	-0-	-523 B	-0-	62	1	841	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LESTER																
		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2		N	-0-					-0-
04		1020 N	976	-0-	-44 B	-0-	976	2		N	-0-					-0-
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-					-0-
06		990 N	945	-0-	-45 B	-0-	945	2		N	-0-					-0-
07		1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953	2		N	-0-					-0-
08		992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLARA C																
		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-					-0-
04		1260 N	1038	-0-	-222 B	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-					-0-
06		1080 N	539	-0-	-541 B	-0-	539	1		N	-0-					-0-
07		1085 N	558	-0-	-527 B	-0-	558	1		N	-0-					-0-
*08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 -	3130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	513	-0-	-76 B	-0-	513 2			N	-0-		-0-
04		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480 2			N	-0-		-0-
05		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2			N	-0-		-0-
06		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 2			N	-0-		-0-
07		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2			N	-0-		-0-
08		496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 -	3103	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1404 2	12 9		N	11	8 1	5
04		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1327 2	10 9		N	9	12 1	2
05		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1370 2	13 9		N	12	10 1	4
06		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	6	8 1	2
07		1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	1368 2	4 9		N	4	2 1	4
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1337 2	4 9		N	4	5 1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 -	3366	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-		-0-
04		1890 N	1067	-0-	-823 B	-0-	1067 2			N	-0-		-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 2			N	-0-		-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
07		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 2			N	-0-		-0-
08		1829 N	1085	-0-	-744 B	-0-	1085 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 -	3524	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-		-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 -	3170	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2			N	-0-		-0-
04		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2			N	-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2			N	-0-		-0-
06		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771 2			N	-0-		-0-
07		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2			N	-0-		-0-
08		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MATHews -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 2	N	-0-		-0-
04		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 2	N	-0-		-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
08		2108 N	1815	-0-	-293 B	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOR		WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1550 N	1482	-0-	-68 B	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1399	-0-	-11 B	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
05		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1217	-0-	-147 B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAVIS, M.		WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-		-0-
07		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	240 1	N	-0-	626 2	-0-
*08		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	359 1	N	-0-	1341 2	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HIGGS		WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1488 N	1357	-0-	-131 B	-0-	1357 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1338	-0-	-102 B	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1198	-0-	-166 B	-0-	1198 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
IVENS S		WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1488 N		1483	-0-	-5 B	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
04	1470 N		1401	-0-	-69 B	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
05	1457 N		1413	-0-	-44 B	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
06	1440 N		1366	-0-	-74 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
07	1457 N		1444	-0-	-13 B	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
08	1426 N		1345	-0-	-81 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BIVINS DD		WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1891 N		1776	-0-	-115 B	-0-	1776 2		N	-0-			-0-
04	1770 N		1749	-0-	-21 B	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
05	1793 N		1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
06	1710 N		1709	-0-	-1 B	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
07	1798 N		1773	-0-	-25 B	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
08	1798 N		1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

NELSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1519 N		-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1560 N		-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	889 N		889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
*08	1626 N		1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SEELEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	6138 N		-0-	-0-	-6138 B	-0-			N	-0-			-0-
04	4320 N		-0-	-0-	-4320 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	3084 N		3084	-0-	-0- B	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
*08	3678 N		3678	-0-	-0- B	-0-	3678 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CALVIRD A		WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	4340 N		2762	-0-	-1578 B	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
04	4980 N		158	-0-	-4822 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	4557 N		-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2670 N		-0-	-0-	-2670 B	-0-			N	-0-			-0-
07	2914 N		2914	-0-	-0- B	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
*08	5491 N		5491	-0-	-0- B	-0-	5491 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-		-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
04		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-		-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
06		1770 N	743	-0-	-1027 B	-0-	743 2	N	-0-		-0-
07		961 N	708	-0-	-253 B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
*08		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VIRGIL A		WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	449	-0-	-264 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
06		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
07		1364 N	852	-0-	-512 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
08		1426 N	287	-0-	-1139 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SLOAN "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-		-0-
04		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 1	N	-0-		-0-
07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	154 1	N	-0-	287 2	-0-
*08		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	462 1	N	-0-	1271 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PRICE -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 1	N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	26 1	N	-0-	116 2	-0-
*08		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	143 1	N	-0-	677 2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
04		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
05		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
06		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-	
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIV A		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
06		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-	-0-	
07		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
08		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE F		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	368	-0-	-283 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
04		630 N	243	-0-	-387 B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
05		527 N	24	-0-	-503 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
06		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-	
07		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
*08		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
04		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
05		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
06		690 N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2	N	-0-	-0-	
07		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
08		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PRICE L. M.		WELL #:	6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2910 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-	-0-
04	2100 N	1877	-0-	-223 B	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 3		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GRACE		WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2925 - 3400
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6825							
03	3689 #	27	-0-	-3662 B	-10487	27 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2097	-0-	-903 B	-10487	2097 2		N	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-10487			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-10487			N	-0-	-0-
07	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-10487			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10487			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3662	CANCELLED UNDERAGE ->		-6825				

CALVIRD A		WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2393 - 2956
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-	-0-
04	2220 N	-0-	-0-	-2220 B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-	-0-
*08	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VAU		WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3029 - 3277
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5518 N	4586	-0-	-932 B	-0-	4586 3		N	-0-	-0-
04	5460 N	5400	-0-	-60 B	-0-	5400 3		N	-0-	-0-
05	5394 N	5394	-0-	-0- B	-0-	5394 3		N	-0-	-0-
06	4440 N	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	5394 N	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEELEY -A-		WELL #:	415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2655 - 3180
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-	-0-
04	3780 N	-0-	-0-	-3780 B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 2		N	-0-	-0-
*08	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY			865980									
HAAS		WELL #:	1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
06		300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
08		310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STERL		WELL #:	1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
08		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MURFEE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
07		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
*08		291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE		WELL #:	B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID -> 027475	COMPL. DATE 12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04		300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WIGINTON														
		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04		270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WHORTON, W. A. -A-														
		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BIRCHER														
		WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
06		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08		403 N	205	-0-	-198 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BIVINS KK														
		WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002 PERF. 2798 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
06	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
07	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
08	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972 PERF. 2855 - 2972	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
04	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
06	870 N	529	-0-	-341 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07	868 N	751	-0-	-117 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
08	837 N	410	-0-	-427 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258 PERF. 3028 - 3082	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1457 N	1397	-0-	-60 B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1288	-0-	-138 B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1335	-0-	-122 B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
Merkle		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	103	-0-	-300 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
04		420 N	209	-0-	-211 B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
06		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
07		217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
08		248 N	97	-0-	-151 B	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRIET												
		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	
04		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3	N	-0-	-0-	
05		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	
06		1710 N	1338	-0-	-372 B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	
07		2356 N	1448	-0-	-908 B	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
08		2294 N	1329	-0-	-965 B	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

W A WHORTON												
		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	
04		1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	
05		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
06		1140 N	949	-0-	-191 B	-0-	949	3	N	-0-	-0-	
07		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
08		1085 N	792	-0-	-293 B	-0-	792	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK												
		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
04		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
05		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
06		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3	N	-0-	-0-	
07		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
08		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASKIN												
		WELL #:	1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250		

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3537 N	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	3	N	-0-	-0-	
04		4050 N	3101	-0-	-949 B	-0-	3101	3	N	-0-	-0-	
05		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	
06		3420 N	2719	-0-	-701 B	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	
07		3193 N	2496	-0-	-697 B	-0-	2496	3	N	-0-	-0-	
*08		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXFEL (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES -T-		89137 350 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		2		RRCID -> 148102		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604 X	2008	-0-	-596	-0-	2008	3		N	-0-			10
04	2520 X	2343	-0-	-177	-0-	2343	3		N	-0-			10
05	2604 X	2268	-0-	-336	-0-	2268	3		N	-0-			10
06	2520 X	2200	-0-	-320	-0-	2200	3		N	-0-			10
07	2418 X	2259	-0-	-159	-0-	2235	3	24 9	N	22			32
08	2418 X	2238	-0-	-180	-0-	2238	3		N	-0-			32

JONES -S-		WELL #:		3		RRCID -> 149422		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

JONES -T-		WELL #:		3		RRCID -> 149423		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		WELL #:		107 C		RRCID -> 128360		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

TEXFEL		WELL #:		307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552			
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC NANCY		676084		WELL #:		1		RRCID -> 204045		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2 9	N	2			99
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1 9	N	1			100
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4 9	N	4			104
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			104
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			104
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			104

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		440		

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086			
03	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3083	2	8 9	N	7	445
04	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2		N	-0-	445
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2		N	-0-	445
06	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2960	2	4 9	N	4	449
07	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2		N	-0-	449
08	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2		N	-0-	449

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARLAND				WELL #: 1	RRCID -> 155109	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6412	- 6424			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		

OSBORNE				WELL #: 177	RRCID -> 156571	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6417	- 6441			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	62 1	131 2	N	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	60 1	111 2	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	62 1	99 2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	60 1	84 2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	62 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	50 1	66 2	N	-0-	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727		
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	62 1	216 2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	60 1	205 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	62 1	212 2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	60 1	205 2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	62 1	213 2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	62 1	200 2	N	-0-	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418		
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	62 1	523 2	N	-0-	-0-	-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	60 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62 1	523 2	N	-0-	-0-	-0-
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	60 1	406 2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	62 1	486 2	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	428	-0-	-161	-0-	48 1	380 2	N	-0-	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430		
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	62 1	761 2	N	4		12
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	60 1	712 2	N	-0-		12
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	733 2	N	1		13
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	60 1	743 2	N	-0-		13
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62 1	776 2	N	-0-		13
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62 1	770 2	N	-0-		13

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435		
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	62 1	81 2	N	-0-	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	60 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	50 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	46 1	40 2	N	-0-	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	62 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	62 1	67 2	N	-0-	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY MANER A		638486 WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437		
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	421 3	59 9	N	54	178 1	107
04	540 N	463	-0-	-77	-0-	400 3	63 9	N	57		164
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	386 3	55 9	N	50		214
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	383 3	47 9	N	43		257
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	394 3	69 9	N	63	186 1	134
08	434 N	351	-0-	-83	-0-	328 3	23 9	N	21		155

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6408	- 6432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-		5
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		5
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		5
06	900 N	653	-0-	-247	-0-	653 2		N	-0-		5
07	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 2		N	-0-		5
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	- 6422		
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2		N	-0-		-0-
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2		N	-0-		-0-
05	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2		N	-0-		-0-
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 2		N	-0-		-0-
07	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8400 2		N	-0-		-0-
*08	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411 2		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419		
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		Y	-0-		-0-
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	604 2		Y	-0-		-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	484 2		Y	-0-		-0-

SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441		
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		Y	-0-		-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	393	-0-	-207	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-		-0-
08	620 N	406	-0-	-214	-0-	406 2		Y	-0-		-0-

HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXOLA (HUNTON)			89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059										
MILLS RANCH			WELL #: 1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF.18892	- 19322					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA)			89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY				
RIO PETROLEUM, INC.			712840										
BAILEY "A"			WELL #: 1	RRCID -> 173847	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 4965	PERF. 4440	- 4730					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER)			89560 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.			712840										
BAILEY			WELL #: 1092	RRCID -> 227110	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF.11329	- 13598					
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
05	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON)			89560 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.			712840										
BAILEY			WELL #: 1092	RRCID -> 288490	COMPL. DATE 05/13/2019	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12010	- 12020					
03	0 W	19676	-0-	19676	311438	19664	2	12	9	N	11		373
04	0 W	20694	-0-	20694	332132	20694	2			N	-0-		373
05	0 W	29320	-0-	29320	361452	29311	2	9	9	N	8		381
06	0 W	31077	-0-	31077	392529	31077	2			N	-0-		381
07	0 W	9383	-0-	9383	401912	9377	2	6	9	N	5		386
08	0 W	13053	-0-	13053	414965	13051	2	2	9	N	2		388

THORNDIKE (KINDERHOOK)			89560 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.			712840										
BAILEY "E"			WELL #: 1	RRCID -> 227071	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11719	- 11727					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)			89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	-	8310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

THORNDIKE, EAST			89561 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 7402AR	RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	-	7812			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
TAYLOR 4			WELL #: 1	RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11674	-	11724			
03	3627	X	2508	-0-	-1119	-0-	201 1	2307 3		N	-0-	120
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-	120
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	120
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	120
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	120
*08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	349 1	4015 3		N	-0-	120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A	RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151	-	9160			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TILLERSON (CHESTER)			90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
4P ENERGY TEXAS, LLC			953803									
CUDD -A-			WELL #: 1T	RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718	-	7746			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
 SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1			N	-0-				85
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			N	-0-				85
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-				85
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	1			N	-0-				85
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-				85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	61	2	N	-0-				70
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	30	1	56	2	N	-0-				70
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-				70
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-				70
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-				70
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-				70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3472 X	2365	-0-	-1107	-0-	235	1	2123	2	N	6				121
04	3210 X	2250	-0-	-960	-0-	225	1	2023	2	N	2				123
05	3224 X	72	-0-	-3152	-0-	4	1	68	2	N	-0-				123
06	2550 X	18	-0-	-2532	-0-	3	1	15	2	N	-0-				123
07	2480 X	396	-0-	-2084	-0-	68	1	328	2	N	-0-				123
*08	2356 X	1556	-0-	-800	-0-	153	1	1403	2	N	-0-				123

ESTES AND COMPANY 254556
 HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

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

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC				4411132											
WEIS 452				WELL #:	3H	RRCID ->	226424	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9993 - 11501		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			157
04	3360 X	3144	-0-	-216	-0-	-0-	3143	2	1	9	N	1	71	1	86
05	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	-0-	3087	2			N	-0-			86
06	3120 X	2064	-0-	-1056	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			86
07	2976 X	2574	-0-	-402	-0-	-0-	2574	1			N	-0-			86
08	3100 X	2870	-0-	-230	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			86

BUCHER 429				WELL #:	1H	RRCID ->	230938	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9968 - 11461		
03	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			270
04	2340 X	2272	-0-	-68	-0-	-0-	2272	2			N	-0-	105	1	165
05	2077 X	1932	-0-	-145	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			165
06	1680 N	1306	-0-	-374	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			165
07	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08	1922 N	1181	-0-	-741	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			165

WEIS 452				WELL #:	4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504		
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			143
04	2850 X	2212	-0-	-638	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	1	31	1	112
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			112
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			112
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	1			N	-0-			112
08	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			112

JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #:	2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0		
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			466
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1	1	8	466
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			466
06	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			466
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			466
08	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			466

BUCHER 429				WELL #:	2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

KIRK 278				WELL #:	2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	10360 - 13163		
03	1736 X	1359	-0-	-377	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			750
04	1680 X	1232	-0-	-448	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8	750
05	1581 X	1307	-0-	-274	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			750
06	1320 X	1307	-0-	-13	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			750
07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-			750
*08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			750

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
COYOTE, WIL-E				WELL #: 1430	RRCID -> 211555	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 9512	- 9618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOSTUTLER -451-				WELL #: 1	RRCID -> 130817	COMPL. DATE 03/27/1989	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9392	- 9404	
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2	N	-0-		-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-		-0-
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
06	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		-0-
*08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)				91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
SCHULTZ				WELL #: 1	RRCID -> 170828	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9644	- 9656	
03	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	382 3	3 9	N	3	137 1 16
04	450 N	316	-0-	-134 B	-0-	316 3		N	-0-	16
05	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	418 3	1 9	N	1	17
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-	17
07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-	17
*08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-	17

SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 179521	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 9802	- 9811	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640	
03	2046 N	1810	-0-	-236 B	-0-	1810 2		N	-0-	279
04	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1752 2	22 9	N	20	189 1 110
05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1838 2	72 9	N	65	175
06	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1797 2	77 9	N	70	245
07	1829 N	1658	-0-	-171 B	-0-	1658 2		N	-0-	245
08	1922 N	1547	-0-	-375 B	-0-	1517 2	30 9	N	27	272

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11202	
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2		N	-0-	-0-
04	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 2		N	-0-	-0-
05	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 2		N	-0-	-0-
06	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 2		N	-0-	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
08	496 N	92	-0-	-404 B	-0-	92 2		N	-0-	-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
DENISE		WELL #:		3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	10996 - 11158		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
TROUT, BEN		WELL #:		2	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.	15868 - 15955		
03	15593	13761	-0-	-1832	-0-	13746	3	15	9	N	14	163	1	60
04	15090	13447	-0-	-1643	-0-	13400	3	47	9	N	43			103
05	15593	13787	-0-	-1806	-0-	13768	3	19	9	N	17			120
06	15090	13287	-0-	-1803	-0-	13266	3	21	9	N	19			139
07	15593	13635	-0-	-1958	-0-	13612	3	23	9	N	21			160
08	13888 #	13584	-0-	-304	-0-	13566	3	18	9	N	16			176
TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON -C-		WELL #:		2	RRCID ->	166698	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9018 - 9072		
03	1023	N	-0-	-1023	B	-7278				N	-0-			94
04	990	N	-0-	-990	B	-7278				N	-0-			94
05	961	N	-0-	-961	B	-7278				N	-0-			94
06	0	N	-0-	-0-	B	-7278				N	-0-			94
07	0	N	-0-	-0-	B	-7278				N	-0-			94
08	0	N	NO RPT	-0-	B	-7278				N	NO RPT			94
COURSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8942 - 8990		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8984		
03	2883	N	3210	-0-	327	B	-41245	3210	2	N	-0-			122
04	2310	N	3094	-0-	784	B	-40461	3094	2	N	-0-			122
05	2883	N	3096	-0-	213	B	-40248	3096	2	N	-0-			122
06	2790		3071	-0-	281	B	-39967	3071	2	N	-0-			122
07	2883		3117	-0-	234	B	-39733	3117	2	N	-0-			122
08	2883		3133	-0-	250	B	-39483	3133	2	N	-0-			122
TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SKEETERBEE		WELL #:		3T	RRCID ->	202241	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8295 - 8300		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) JONES ENERGY, LLC KING E		//CONT.//	91672 250 441132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			WELL #: 4	RRCID -> 234249	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8248	-	8256						
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-				147
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762 2	8	9	N	7	136	1		18
05		2325 N	1805	-0-	-520	-0-	1805 2			N	-0-				18
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-				18
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 1			N	-0-				18
08		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 2			N	-0-				18
			WELL #: 1	RRCID -> 164735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8440	-	8990						
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				137
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-				137
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-				137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				137
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
			WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-	8457						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
			WELL #: 3	RRCID -> 209918	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8314	-	8326						
03		1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374 3			N	-0-				159
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3			N	-0-				159
05		1674 N	1142	-0-	-532	-0-	1142 3			N	-0-				159
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			N	-0-				159
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3			N	-0-				159
*08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3			N	-0-				159
			WELL #: 2	RRCID -> 213137	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8306	-	8394						
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2			N	-0-				56
04		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215 2			N	-0-				56
05		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194 2			N	-0-				56
06		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032 2			N	-0-				56
07		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 2			N	-0-				56
08		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1075 2			N	-0-				56
			WELL #: F 3	RRCID -> 213511	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8283	-	8305						
03		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2079 2	8	9	N	7				183
04		2130 X	1991	-0-	-139	-0-	1985 2	6	9	N	5				188
05		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1995 2			N	-0-				188
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2			N	-0-				188
07		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945 2			N	-0-				188
*08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			N	-0-				188

 TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	62	1	171	2	N	2			54
						2	9							
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	60	1	170	2	N	3			57
						3	9							
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	62	1	158	2	N	3			60
						3	9							
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	60	1	159	2	N	2			62
						2	9							
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	62	1	182	2	N	-0-			62
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	2	N	-0-			62

 TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

03	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-			26
04	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-			26
05	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	3			N	-0-			26
06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	3			N	-0-			26
*07	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-			26
*08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-			26

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

03	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	2573	3	13	9	N	12			91
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			91
05	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			N	-0-			91
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-			91
07	2635 N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-			91
*08	2573 N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-			91

 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

 TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

03	1333 N	1386	-0-	53 B	-17672	60	1	1315	2	N	10			55
						11	9							
04	750 N	1596	-0-	846 B	-16826	60	1	1534	2	N	2			57
						2	9							
05	1364 N	1710	-0-	346 B	-16480	58	1	1649	2	N	3			60
						3	9							
06	1350 N	1814	-0-	464 B	-16016	60	1	1751	2	N	3			63
						3	9							
07	1643 N	2333	-0-	690 B	-15326	62	1	2271	2	N	-0-			63
08	1705 N	3081	-0-	1376 B	-13950	62	1	3011	2	N	7			70
						8	9							

TURNER, E. (MORROW UPPER)		//CONT.//		91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750							
MEYER		WELL #:		1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DIXIE		WELL #:		2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9079 - 9091
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497		N	-0-		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
LUTHI, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	022751	COMPL. DATE	01/05/1962	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9024 - 9032
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

BAUMANN		WELL #:		1	RRCID ->	046485	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8771 - 8783
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
BARTON		WELL #:		1	RRCID ->	048462	COMPL. DATE	06/12/1970	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8950 - 8960
03	718 N	718	-0-	-0-		-0-	715 3	3 9	N	3	83
04	750 N	664	-0-	-86		-0-	662 3	2 9	N	2	85
05	837 N	117	-0-	-720		-0-	117 3		N	-0-	85
06	690 N	206	-0-	-484		-0-	204 3	2 9	N	2	87
07	682 N	165	-0-	-517		-0-	165 3		N	-0-	87
*08	503 N	503	-0-	-0-		-0-	503 3		N	-0-	87

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MEKEL		WELL #:		1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 9576 - 9592
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

03	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-			7
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-12944	30	1		N	-0-			7
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-			7
06	30 N	28	-0-	-2	B	-12944	28	1		N	-0-			7
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-			7
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1		N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

03	497 R	497	-0-	-0-		-0-	31	1	456	2	N	9		123
							10	9						
04	492 R	492	-0-	-0-		-0-	30	1	437	2	N	23		146
							25	9						
05	589 #	506	-0-	-83		-0-	31	1	451	2	N	22		168
							24	9						
06	570 #	477	-0-	-93		-0-	30	1	427	2	N	18	172 1	14
							20	9						
07	589 #	497	-0-	-92		-0-	31	1	444	2	N	20		34
							22	9						
08	496 #	488	-0-	-8		-0-	31	1	433	2	N	22		56
							24	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

03	704 R	704	-0-	-0-		-0-	704	3			N	-0-		-0-
04	651 R	651	-0-	-0-		-0-	651	3			N	-0-		-0-
05	744 #	663	-0-	-81		-0-	663	3			N	-0-		-0-
06	720 #	628	-0-	-92		-0-	628	3			N	-0-		-0-
07	713 #	658	-0-	-55		-0-	658	3			N	-0-		-0-
08	713 #	654	-0-	-59		-0-	654	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					98
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2					100
05	543 R	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1					101
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1					102
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	N	8					110
*08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					112

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

03	907 S	907	-0-	-0-	-0-	896	2	11	9	N	10	147	1			2
04	890 S	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	N	5					7
05	916 S	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					12
06	913 S	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					16
07	930 S	888	-0-	-42	-0-	885	2	3	9	N	3					19
08	930 S	877	-0-	-53	-0-	875	2	2	9	N	2					21

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	29	1	2108	2	N	-0-					-0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2239	2	N	-0-					-0-
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	30	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2138	2	N	-0-					-0-
*08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	- 5338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
08	372 N	241	-0-	-131	-0-	241 2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
O' LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	- 5352			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

O' LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	- 5368			
03	4092 X	3571	-0-	-521	-0-	3571 2		N	-0-			108
04	3960 X	3392	-0-	-568	-0-	3392 2		N	-0-			108
05	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3608 2	1 9	N	1			109
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4269 2	7 9	N	6			115
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4315 2	1 9	N	1			116
*08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			116

O' LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	- 5366			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSHEL -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	- 7127			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	23 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	731	-0-	731	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	556	-0-	556	-0-	1287 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	520	-0-	520	-0-	1807 2		Y	-0-			-0-

URSHEL				WELL #: 3	RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	2848	-0-	2848	2848	2848	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	2588	-0-	2588	5436	2588	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	2013	-0-	2013	7449	2013	2			N	-0-			-0-

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	3178	-0-	3178	3178	3178	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	3716	-0-	3716	6894	3716	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	1619	-0-	1619	8513	1619	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048
03	3307 X	3230	-0-	-77	-0-	341	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	2040 X	1379	-0-	-661	-0-	231	1	1148	3	N	-0-			-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	341	1	3265	3	N	-0-			-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	330	1	3031	3	N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	341	1	2820	3	N	-0-			-0-
*08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	341	1	2135	3	N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-	54
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	54
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-	54
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	54
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-	54
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	54

LONE STAR OIL & GAS		507244		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 URSCHHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

 URSCHHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

 HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			406

 HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803										
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 -	7056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 -	7072
03	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2		N	-0-		220
04	1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2		N	-0-		220
05	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2		N	-0-		220
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-		220
07	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2		N	-0-		220
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-		220

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 -	7103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC		040205										
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8306 -	8332
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8242 -	8375
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8230 -	8338
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	62	1	553	2	N	-0-	23
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	60	1	532	2	N	-0-	23
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	62	1	557	2	N	2	25
						2	9					
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	60	1	538	2	N	-0-	25
07	620 N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	2	N	-0-	25
08	620 N	407	-0-	-213	-0-	52	1	355	2	N	-0-	25

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.// 92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	2	N	94
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	2	N	94
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	94
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	N	94
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	94
08	961 N	930	-0-	-31	-0-	60	1	870	2	N	94

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
KERSHAW, J. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319			
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	82
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	82
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	82
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	82
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	82
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	236	2	140	9	N	209

M3V ENERGY, LLC		519511									
HEDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCGARRAUGH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555									
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180			
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	227
04	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			N	227
05	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2			N	227
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	227
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	227
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	227

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803									
JEAN		WELL #: 2133		RRCID -> 202547		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306			
03	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	29
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	29
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2	2	9	N	31
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	31
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	31
08	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	31

TWITCHHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		953803								
HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	268	-0-	-569	-0-	268	2	N	-0-			63
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			63
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			63
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			63
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			63
08	899 N	187	-0-	-712	-0-	187	2	N	-0-			63

TWITCHHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2	N	-0-			37
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			37
05	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-			37
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			37
07	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2	N	-0-			37
08	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2	N	-0-			37

TWITCHHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
EAA OPERATING, LLC				238472								
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864 - 7870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BRILLHART -E-												
		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7834 - 8308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			58
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			58
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			58
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			58
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			58
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			58

TWITTY (GRANITE WASH)				92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
PORTER		WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	7172 - 7260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2858	-0-	-242	565	2852	2	6	9	N	5	243
04	2400	922	-0-	-1478	-0-	922	2			N	-0-	243
05	2480	1017	-0-	-1463	-0-	1017	2			N	-0-	243
06	2400	932	-0-	-1468	-0-	917	2	15	9	N	14	257
07	2480	171	-0-	-2309	-0-	161	2	10	9	N	9	84
08	2480	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	84

OIL AND GAS DIVISION

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390 2	1 9	N	1			103
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3476 2	2 9	N	2			105
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			105
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625 2	2 9	N	2			107
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3465 2	1 9	N	1			108
08	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			108

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			104
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			104
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			104
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			104
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	644 2		N	-0-			104
08	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	11 1	2178 2	N	-0-			-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1957	-0-	-678	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2130 2		N	-0-			-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

03	5301 X	4104	-0-	-1197	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2763	-0-	-1577	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			-0-
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2		N	-0-			-0-
*08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHANDLER		//CONT.// 93824 555 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983			TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMPTER -10-				WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417			
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	37	1	3769	2	N	-0-			22
04	3060 X	1797	-0-	-1263	-0-	36	1	1761	2	N	-0-			22
05	2604 X	1652	-0-	-952	-0-	6	1	1646	2	N	-0-			22
06	1920 X	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-			22
07	1984 X	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-			22
08	1984 X	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-			22

SUMPTER -10-				WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999			TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374			
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	1	1	919	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
05	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	888	-0-	-166	-0-	888	2			N	-0-			-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP JONES, L. L. 36				WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002			
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	116	1	2177	3	N	-0-			23
04	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	N	5			28
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			28
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			28
07	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			28
*08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER				WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276			
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			2
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			2
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			2
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			2
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	9			11
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			11

CHANDLER				WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532			
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			3
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			3
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			3
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			3
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			3
*08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			3

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14980 - 15106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3499 X	3499	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
04		3388 X	3388	-0-	-0-	3388 2		N	-0-			-0-
05		3682 X	3682	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
06		3044 X	3044	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
07		3714 X	3714	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			-0-
*08		434 X	434	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-

CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898
03		1395 N	1235	-0-	-160	1235 2		N	-0-			73
04		1320 N	1219	-0-	-101	1219 2		N	-0-			73
05		1240 N	1022	-0-	-218	1022 2		N	-0-			73
06		1097 N	1097	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			73
07		1271 N	952	-0-	-319	952 2		N	-0-			73
08		1023 N	123	-0-	-900	123 2		N	-0-			73

VOODOO (CLEVELAND)		94122 025		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
JONES ENERGY, LLC		441132										
COBLE 496		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107
03		4397 R	4397	-0-	-0-	4397 2		N	-0-	923 1		3550
04		5640 #	5048	-0-	-592	4110 2	938 5	N	-0-			3550
05		5952 #	5355	-0-	-597	4257 2	1098 5	N	-0-	738 1		2812
06		5760 #	4688	-0-	-1072	4688 2		N	-0-	911 1		1901
07		5211 R	5211	-0-	-0-	5211 2		N	-0-	909 1		992
08		5363 #	5080	-0-	-283	5034 2	46 9	N	42	909 1		125

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652
03		3100 N	4169	-0-	1069	4156 2	13 9	N	12			282
04		3000 N	5173	-0-	2173	3242 2	20 9	N	18			300
05		3100 N	4469	-0-	1369	4611 2	20 9	N	18			318
06		7630 X	3019	-0-	-4611	3019 2		N	-0-			318
07		1107 X	1107	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			318
08		620 X	NO RPT	-0-	-620			N	NO RPT			318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680
03		434 X	-0-	-0-	-434			N	-0-			145
04		420 X	-0-	-0-	-420			N	-0-			145
05		434 X	-0-	-0-	-434			N	-0-			145
06		1599 X	1599	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	119 7		26
07		3651 X	3651	-0-	-0-	3651 2		N	-0-			26
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			26

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1149	2	N	8			50
04	750 N	378	-0-	-372	-0-	9	9							
05	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	30	1	348	2	N	-0-			50
						62	1	1113	2	N	11			61
						12	9							
06	1170 N	762	-0-	-408	-0-	44	1	706	2	N	11			72
						12	9							
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62	1	935	2	N	23			95
						25	9							
08	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	62	1	978	2	N	11			106
						12	9							

WAKA, W. (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ARCHER-DENDY UNIT		94705 284 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746					
03	930 N	766	-0-	-164	-0-	62	1	704	2	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	623	-0-	-431	-0-	62	1	561	2	N	-0-			-0-
06	750 N	605	-0-	-145	-0-	60	1	545	2	N	-0-			-0-
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-			-0-
08	620 N	136	-0-	-484	-0-	36	1	100	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY VINCENT		450175		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538					
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	31	1	1330	2	N	-0-			33
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	30	1	1285	2	N	-0-			33
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1333	2	N	-0-			33
06	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	30	1	1278	2	N	-0-			33
07	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	31	1	1325	2	N	-0-			33
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	31	1	1320	2	N	-0-			33

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY POPE		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784					
03	1612 N	796	-0-	-816	-0-	57	1	731	2	N	7			102
						8	9							
04	1080 N	618	-0-	-462	-0-	43	1	555	2	N	18			120
						20	9							
05	1240 N	596	-0-	-644	-0-	41	1	551	2	N	4			124
						4	9							
06	780 N	478	-0-	-302	-0-	29	1	448	2	N	1			125
						1	9							
07	651 N	274	-0-	-377	-0-	41	1	227	2	N	5			130
						6	9							
08	589 N	264	-0-	-325	-0-	42	1	221	2	N	1	40	1	91
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY
DENDY, D. R.

562560
WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

03	93 N	82	-0-	-11	-0-	30	1	52	2	N	-0-	62
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	2	N	-0-	62
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-	62
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-	62
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-	62
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-	62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-

95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
676084
WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND)
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
KEMP

95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
825420
WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		97
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		97
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		97
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-		97
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		97

KEMP

WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	137	1	5909	2	N	210	362	1	289
						231	9							
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	137	1	5497	2	N	286	345	1	230
						315	9							
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	137	1	9854	2	N	304			534
						334	9							
06	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	137	1	10024	2	N	259	541	1	252
						285	9							
07	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	137	1	8403	2	N	277			529
						305	9							
*08	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	137	1	6568	2	N	233	553	1	209
						256	9							

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA (CHESTER)
4P ENERGY TEXAS, LLC
SCHULTZ

95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
953803
WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)
B & W OPERATING, L.L.C.
ALEXANDER

95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
042158
WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	460	2	14	9	N	13					342
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	N	7					349
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	479	2	9	9	N	8					357
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	465	2	69	9	N	63					420
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	505	2	51	9	N	46					466
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	N	17					483

CONOCOPHILLIPS COMPANY
BOWERS C

172232
WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC
ALEXANDER

953803
WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4251	2	62	9	N	56					265
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	60					325
05	4929 X	3893	-0-	-1036	-0-	3829	2	64	9	N	58	187	1			196
06	4200 X	3963	-0-	-237	-0-	3890	2	73	9	N	66					262
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5038	2	124	9	N	113	192	1			183
*08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5706	2	85	9	N	77	187	1			73

ALEXANDER

WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9299	2	116	9	N	105	193	1			423
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	66					489
05	8494 X	5256	-0-	-3238	-0-	5222	2	34	9	N	31	178	1			342
06	8220 X	6852	-0-	-1368	-0-	6802	2	50	9	N	45					387
07	8742 X	3094	-0-	-5648	-0-	3077	2	17	9	N	15					402
08	8742 X	1604	-0-	-7138	-0-	1595	2	9	9	N	8					410

ALEXANDER

WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	981	-0-	-3979	-0-	978	2	3	9	N	3					577
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	128	189	1			516
05	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4056	2	58	9	N	53					569
06	4680 X	2291	-0-	-2389	-0-	2247	2	44	9	N	40					609
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5385	2	124	9	N	113	192	1			530
*08	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6607	2	128	9	N	116	194	1			452

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232													
BOWERS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 041099	COMPL. DATE 09/26/1966	TOTAL DEPTH 20085	PERF.19563	- 19952								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
04		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
05		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
06		6570 X	5822	-0-	-748	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*08		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B-				WELL #: 2A	RRCID -> 046208	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560	- 20135								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 048096	COMPL. DATE 10/27/1969	TOTAL DEPTH 20416	PERF.19890	- 20244								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BOWERS D				WELL #: 4	RRCID -> 216445	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 19830	PERF.19321	- 19830								
03		43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-					N	-0-					-0-
04		42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-					N	-0-					-0-
05		43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-					N	-0-					-0-
06		35790 X	8008	-0-	-27782	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
*08		19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ALEXANDER -D-				WELL #: 4	RRCID -> 091414	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 20623	PERF.20310	- 20366								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
B & W OPERATING, L.L.C.				042158													
B&W ALEXANDER 2				WELL #: 1	RRCID -> 201077	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 13916	PERF.13843	- 13853								
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					115
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					115
05		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			N	-0-					115
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					115
07		2201 N	487	-0-	-1714	-0-	487	2			N	-0-					115
*08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					115

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER				WELL #: 103	RRCID -> 076997	COMPL. DATE 02/16/1978	TOTAL DEPTH 14275	PERF.13872	- 13886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				Y	-0-		-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				Y	-0-		-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				Y	-0-		-0-
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		Y	-0-		-0-
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		Y	-0-		-0-
*08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		Y	-0-		-0-

MCMORDIE				WELL #: 108	RRCID -> 084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14128	- 14138		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BOWERS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 082173	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 14170	PERF.13906	- 13928			
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-		-0-
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
06	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3		N	-0-		-0-
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3		N	-0-		-0-
*08	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3		N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D				WELL #: 1	RRCID -> 214192	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 20104	PERF.15194	- 15244			
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-		-0-
*08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-		-0-

BOWERS -G-				WELL #: 2	RRCID -> 279577	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 20210	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #: D 1	RRCID -> 052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5841	- 5976		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// 95355 750 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660																
03	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					131
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					131
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					131
06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					131
07	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					131
*08	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		WELL #: 1		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960			TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A					
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599							
03	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	17250 X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
05	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	21843	2			N	-0-					-0-
07	18957 X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
*08	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS		676084		WELL #: 1254		RRCID -> 067878		COMPL. DATE 08/25/1976			TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60		95361 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884																
03	2573 N	2425	-0-	-148	-0-	2408	2	17	9	N	15					81
04	2400 N	2170	-0-	-230	-0-	2150	2	20	9	N	18					99
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	N	11					110
06	2340 N	2164	-0-	-176	-0-	2145	2	19	9	N	17					127
07	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2199	2	8	9	N	7					134
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2380	2	11	9	N	10	114	1			30

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLEN 8		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	7			24
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	N	8	5	7			27
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	17	7			47
04	3300 X	118	-0-	-3182	-0-	118	2			N	-0-					47
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7012	2	3	9	N	3					50
*07	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					50
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

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

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

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

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

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

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	1679	-0-	-305	-0-	1679	2		N	-0-			126
04	1500 X	1010	-0-	-490	-0-	1010	2		N	-0-			126
05	2759 X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2		N	-0-			126
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			126
*07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			126
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2		N	-0-			126

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	2		N	-0-			231
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	360	2	1 9	N	1	170 1		62
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2		N	-0-			62
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2		N	-0-			62
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8 9	N	7			69
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2		N	-0-			69

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		Y	-0-			-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

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

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

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

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1736 X	1441	-0-	-295 B	-0-	1416 2	25 9	Y	Y	23	23 1		4
04	1650 X	1204	-0-	-446 B	-0-	1124 2	80 9	Y	Y	73	73 1	1 8	3
05	1705 X	1072	-0-	-633 B	-0-	1043 2	29 9	Y	Y	26	25 1	1 8	3
06	940 X	940	-0-	-0- B	-0-	915 2	25 9	Y	Y	23	24 1		2
07	1705 X	954	-0-	-751 B	-0-	923 2	31 9	Y	Y	28	24 1	1 8	5
08	1426 X	1228	-0-	-198 B	-0-	1203 2	25 9	Y	Y	23	24 1	1 8	3

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

03	1550 X	1180	-0-	-370 B	-0-	1180 2		Y	Y	-0-			-0-
04	1500 X	1211	-0-	-289 B	-0-	1211 2		Y	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1218	-0-	-270 B	-0-	1218 2		Y	Y	-0-			-0-
06	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		Y	Y	-0-			-0-
07	1333 X	797	-0-	-536 B	-0-	797 2		Y	Y	-0-			-0-
08	1240 X	807	-0-	-433 B	-0-	807 2		Y	Y	-0-			-0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020 - P/A 01/21/20

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

03	620 X	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		Y	Y	-0-			-0-
04	1281 X	1281	-0-	-0- B	-0-	1280 2	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
05	767 X	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		Y	Y	-0-			-0-
06	724 X	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		Y	Y	-0-			-0-
07	1333 X	721	-0-	-612 B	-0-	721 2		Y	Y	-0-			-0-
08	1333 X	567	-0-	-766 B	-0-	567 2		Y	Y	-0-			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17		WELL #: 1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272								
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	191	2	6	9	Y	5	29	1			9
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303								
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					23
04	360 N	348	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					23
05	403 N	356	-0-	-47 B	-0-					Y	-0-					23
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-					Y	-0-					23
*08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-					23

ZYBACH 19		WELL #: 1		RRCID -> 219322		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372								
03	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	541 X	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	847 X	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	713 X	81	-0-	-632 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	713 X	1	-0-	-712 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248								
03	2914 X	2078	-0-	-836 B	-0-	2078	2			N	-0-					18
04	2820 X	1878	-0-	-942 B	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2028	2	63	9	N	57	1	8			74
06	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1950	2	12	9	N	11					85
07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1941	2	17	9	N	15	2	8			98
*08	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2334	2	1	9	N	1	1	8			98

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOLT 20		WELL #:		2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	1570	-0-	-104 B	-0-	1553 2	17 9	Y	Y	15			167
04	1560 N	1555	-0-	-5 B	-0-	1533 2	22 9	Y	Y	20			187
05	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1632 2	20 9	Y	Y	18	183 1		22
06	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1617 2	9 9	Y	Y	8			30
07	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1662 2	28 9	Y	Y	25	1 8		54
*08	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1712 2	23 9	Y	Y	21			75

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326	
03	465 X	377	-0-	-88 B	-0-	377 2		Y	Y	-0-			-0-
04	450 X	390	-0-	-60 B	-0-	390 2		Y	Y	-0-			-0-
05	465 X	394	-0-	-71 B	-0-	394 2		Y	Y	-0-			-0-
06	255 X	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		Y	Y	-0-			-0-
07	403 X	241	-0-	-162 B	-0-	241 2		Y	Y	-0-			-0-
*08	403 X	250	-0-	-153 B	-0-	250 2		Y	Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #:		3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292	
03	1953 X	1523	-0-	-430 B	-0-	1472 2	51 9	Y	Y	46	46 1		7
04	1569 X	1569	-0-	-0- B	-0-	1409 2	160 9	Y	Y	145	146 1	1 8	5
05	1589 X	1589	-0-	-0- B	-0-	1533 2	56 9	Y	Y	51	49 1	1 8	6
06	1669 X	1669	-0-	-0- B	-0-	1619 2	50 9	Y	Y	45	47 1		4
07	1816 X	1816	-0-	-0- B	-0-	1751 2	65 9	Y	Y	59	49 1	3 8	11
*08	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2143 2	48 9	Y	Y	44	49 1	1 8	5

FUHRMAN 19		WELL #:		2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178	
03	651 N	419	-0-	-232 B	-0-	11 1	408 2	Y	Y	-0-			-0-
04	660 N	316	-0-	-344 B	-0-	7 1	309 2	Y	Y	-0-			-0-
05	589 N	265	-0-	-324 B	-0-	7 1	258 2	Y	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		Y	Y	-0-			-0-
07	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 2		Y	Y	-0-			-0-
08	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 2		Y	Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11065			Y	Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814	- 14214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	786	-0-	-82 B	-5149	7	1	778	2	Y	1	1	8	-0-
04	840 N	776	-0-	-64 B	-5149	1	9	768	2	Y	1	1	8	-0-
05	806 N	681	-0-	-125 B	-5149	680	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	0 N	744	-0-	744 B	-4405	4	1	739	2	Y	1	1	8	-0-
07	806 N	817	-0-	11 B	-4394	817	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	758	-0-	76 B	-4318	757	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

HOLT 19		WELL #:		4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11862	- 14214		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11904	- 14227		
03	589 X	387	-0-	-202 B	-0-	386	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	570 X	283	-0-	-287 B	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
05	558 X	275	-0-	-283 B	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	397	2	Y	-0-			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006	- 13515		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700	- 14675		
03	3968 X	3630	-0-	-338 B	-0-	3566	2	64	9	Y	58			155
04	3810 X	3690	-0-	-120 B	-0-	3623	2	67	9	Y	61	173	1	43
05	3844 X	3834	-0-	-10 B	-0-	3779	2	55	9	Y	50			93
06	2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2654	2	30	9	Y	27			120
07	3844 X	2296	-0-	-1548 B	-0-	2276	2	20	9	Y	18			138
08	3844 X	2742	-0-	-1102 B	-0-	2710	2	32	9	Y	29			167

HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5440	- 6360		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2046 N	1544	-0-	-502 B	-0-	7	1	1531	2	Y	5	5 8 -0-
04	1920 N	1145	-0-	-775 B	-0-	6	9	1134	2	Y	4	4 8 -0-
05	1922 N	1549	-0-	-373 B	-0-	4	9	4	9	Y	4	4 8 -0-
06	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	4	1	1957	2	Y	4	4 8 -0-
07	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2			Y	-0-	-0-
*08	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2225	2	6	9	Y	5	5 8 -0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

03	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	775	1	432	2	Y	65	155
04	1230 N	1179	-0-	-51 B	-0-	72	9	375	2	Y	49	179 1 25
05	1240 N	1162	-0-	-78 B	-0-	54	9	322	2	Y	59	84
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	65	9	261	2	Y	55	139
07	1209 N	1001	-0-	-208 B	-0-	750	1	176	2	Y	45	177 1 7
08	1147 N	918	-0-	-229 B	-0-	50	9	700	1	Y	48	55
						53	9					

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

03	1116 N	976	-0-	-140 B	-16082	7	1	967	2	Y	2	2 8 -0-
04	1230 N	628	-0-	-602 B	-16082	2	9	620	2	Y	1	1 8 -0-
05	1240 N	573	-0-	-667 B	-16082	7	1	1	9	Y	1	1 8 -0-
06	0 N	529	-0-	529 B	-15553	528	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
07	651 N	556	-0-	-95 B	-15553	556	2			Y	-0-	-0-
08	558 N	702	-0-	144 B	-15409	701	2	1	9	Y	1	1 8 -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5394 X	4402	-0-	-992 B	-0-	4370 2	32 9	Y	29			104
04	4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	4535 2	14 9	Y	13			117
05	4805 X	4767	-0-	-38 B	-0-	4767 2		Y	-0-			117
06	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3192 2		Y	-0-			117
07	4805 X	3043	-0-	-1762 B	-0-	3043 2		Y	-0-			117
08	4774 X	3716	-0-	-1058 B	-0-	3716 2		Y	-0-			117

ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472				
03	3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3806 2	67 9	Y	61	3 8		110
04	1755 X	1755	-0-	-0- B	-0-	1731 2	24 9	Y	22	2 8		130
05	1244 X	1244	-0-	-0- B	-0-	1225 2	19 9	Y	17			147
06	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3188 2	43 9	Y	39	166 1		20
07	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3549 2	41 9	Y	37			57
*08	2333 X	2333	-0-	-0- B	-0-	2313 2	20 9	Y	18			75

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183				
03	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72888	5 1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72883	5 1		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72878	5 1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72873	5 1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72868	5 1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72863	5 1		Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322				
03	1364 X	802	-0-	-562 B	-0-	783 2	19 9	Y	17			74
04	1320 X	821	-0-	-499 B	-0-	800 2	21 9	Y	19	1 8		92
05	1364 X	1330	-0-	-34 B	-0-	1309 2	21 9	Y	19	1 8		110
06	776 X	776	-0-	-0- B	-0-	765 2	11 9	Y	10			120
07	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	1096 2	23 9	Y	21	2 8		139
08	1333 X	800	-0-	-533 B	-0-	785 2	15 9	Y	14	1 8		152

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229				
03	1891 N	735	-0-	-1156 B	-0-	7 1	728 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	791	-0-	-349 B	-0-	11 1	780 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	658	-0-	-768 B	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
07	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	573	-0-	-78 B	-0-	573 2		Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	1872	-0-	-639 B	-0-	7 1	1857 2	Y	7	166 1	6 8	-0-
04	2400 N	1245	-0-	-1155 B	-0-	8 9	1232 2	Y	5	5 8		-0-
05	2139 N	1041	-0-	-1098 B	-0-	7 1	1039 2	Y	2	2 8		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	6 9	1050 2	Y	2	2 8		-0-
07	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-		1182 2	Y	-0-			-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-		1178 2	Y	3	3 8		-0-

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

03	713 X	710	-0-	-3 B	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
04	780 X	527	-0-	-253 B	-0-	525 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	1000 X	1000	-0-	-0- B	-0-	998 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	259 X	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
07	713 X	166	-0-	-547 B	-0-	162 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08	992 X	423	-0-	-569 B	-0-	421 2	2 9	Y	2	2 8		-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

03	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	2557 2	79 9	Y	72			87
04	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	1380 1	2643 2	Y	70	2 8		155
05	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	1426 1	2355 2	Y	56	164 1	2 8	45
06	15070 X	15070	-0-	-0- B	-0-	1058 1	13971 2	Y	37			82
07	12644 X	12644	-0-	-0- B	-0-	1426 1	11195 2	Y	21	4 8		99
*08	12720 X	12720	-0-	-0- B	-0-	1426 1	11136 2	Y	144	177 1	2 8	64

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

03	6820 X	6163	-0-	-657 B	-0-	6053 2	110 9	Y	100	100 1		16
04	5970 X	5908	-0-	-62 B	-0-	5554 2	354 9	Y	322	322 1		12
05	6200 X	6109	-0-	-91 B	-0-	5984 2	125 9	Y	114	109 1	4 8	13
06	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6128 2	110 9	Y	100	104 1		9
07	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	6221 2	144 9	Y	131	108 1	8 8	24
*08	6249 X	6249	-0-	-0- B	-0-	6139 2	110 9	Y	100	108 1	4 8	12

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3534	X	3154	-0-	-380 B	-0-	3103 2	51 9	Y	46	124
04	3420	X	2605	-0-	-815 B	-0-	2555 2	50 9	Y	45	169
05	3534	X	2457	-0-	-1077 B	-0-	2440 2	17 9	Y	15	184
06	2613	X	2613	-0-	-0- B	-0-	2580 2	33 9	Y	30	214
07	3286	X	2249	-0-	-1037 B	-0-	2210 2	39 9	Y	35	249
08	3162	X	2718	-0-	-444 B	-0-	2681 2	37 9	Y	34	184 1 99

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143	
03	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	3307 2	99 9	Y	90	206
04	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	3206 2	46 9	Y	42	181 1 67
05	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	3301 2	31 9	Y	28	95
06	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3257 2	54 9	Y	49	144
07	3410	X	3355	-0-	-55 B	-0-	3307 2	48 9	Y	44	1 8 187
08	3410	X	3313	-0-	-97 B	-0-	3257 2	56 9	Y	51	178 1 60

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484	
03	4588	X	3130	-0-	-1458 B	-0-	3034 2	96 9	Y	87	182
04	3810	X	2822	-0-	-988 B	-0-	2723 2	99 9	Y	90	169 1 100
05	3937	X	3012	-0-	-925 B	-0-	2920 2	92 9	Y	84	32 1 2 8 150
06	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3044 2	81 9	Y	74	175 1 49
07	3379	X	3166	-0-	-213 B	-0-	3085 2	81 9	Y	74	4 8 119
*08	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3106 2	95 9	Y	86	160 1 2 8 43

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363	
03	5549	X	3106	-0-	-2443 B	-0-	3055 2	51 9	Y	46	189
04	2850	X	2606	-0-	-244 B	-0-	2551 2	55 9	Y	50	177 1 62
05	2822	X	2822	-0-	-0- B	-0-	2789 2	33 9	Y	30	92
06	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3323 2	19 9	Y	17	109
07	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3474 2	22 9	Y	20	1 8 128
*08	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-	3502 2	21 9	Y	19	147

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413	
03	7192	X	5089	-0-	-2103 B	-0-	4861 2	228 9	Y	207	183 1 221
04	6960	X	6060	-0-	-900 B	-0-	5814 2	246 9	Y	224	365 1 6 8 74
05	6944	X	4698	-0-	-2246 B	-0-	4587 2	111 9	Y	101	6 8 169
06	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	5427 2	97 9	Y	88	178 1 79
07	6448	X	6119	-0-	-329 B	-0-	5983 2	136 9	Y	124	11 8 192
08	6262	X	5254	-0-	-1008 B	-0-	5148 2	106 9	Y	96	173 1 5 8 110

HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634	
03	6758	X	6081	-0-	-677 B	-0-	5929 2	152 9	Y	138	174 1 139
04	6240	X	5867	-0-	-373 B	-0-	5732 2	135 9	Y	123	161 1 1 8 100
05	6448	X	6026	-0-	-422 B	-0-	5893 2	133 9	Y	121	161 1 1 8 59
06	5681	X	5681	-0-	-0- B	-0-	5551 2	130 9	Y	118	177
07	6386	X	5887	-0-	-499 B	-0-	5758 2	129 9	Y	117	169 1 1 8 124
08	6076	X	5550	-0-	-526 B	-0-	5421 2	129 9	Y	117	163 1 1 8 77

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934 - 16667	
03	5743	X	5743	-0-	-0- B	-0-	5641 2	102 9	Y	93	188 1 2 8 62
04	7888	X	7888	-0-	-0- B	-0-	7781 2	107 9	Y	97	2 8 157
05	7855	X	7855	-0-	-0- B	-0-	7763 2	92 9	Y	84	178 1 1 8 62
06	6397	X	6397	-0-	-0- B	-0-	6322 2	75 9	Y	68	1 8 129
07	8153	X	7360	-0-	-793 B	-0-	7280 2	80 9	Y	73	202
08	8153	X	7461	-0-	-692 B	-0-	7373 2	88 9	Y	80	182 1 1 8 99

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-	155	1	4009	2	Y	62			125
						68	9							
04	4170 X	4035	-0-	-135 B	-0-	150	1	3822	2	Y	57			182
						63	9							
05	4309 X	4231	-0-	-78 B	-0-	155	1	3987	2	Y	81	178	1	85
						89	9							
06	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	150	1	3764	2	Y	53			138
						58	9							
07	4247 X	3995	-0-	-252 B	-0-	155	1	3768	2	Y	65	174	1	29
						72	9							
08	4247 X	3733	-0-	-514 B	-0-	155	1	3533	2	Y	41			70
						45	9							

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373														
03	8339 X	7007	-0-	-1332 B	-0-	6943	2	64	9	Y	58			80
04	7470 X	6774	-0-	-696 B	-0-	6711	2	63	9	Y	57	2	8	135
05	7471 X	7009	-0-	-462 B	-0-	6946	2	63	9	Y	57	2	8	190
06	6823 X	6823	-0-	-0- B	-0-	6773	2	50	9	Y	45	178	1	57
07	7037 X	6899	-0-	-138 B	-0-	6834	2	65	9	Y	59	4	8	112
*08	7124 X	7124	-0-	-0- B	-0-	7067	2	57	9	Y	52	2	8	162

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603														
03	3348 X	1642	-0-	-1706 B	-0-	1535	2	107	9	Y	97	165	1	64
04	1680 X	845	-0-	-835 B	-0-	748	2	97	9	Y	88			152
05	1736 X	1600	-0-	-136 B	-0-	1527	2	73	9	Y	66	168	1	50
06	1340 X	1340	-0-	-0- B	-0-	1279	2	61	9	Y	55			105
07	1643 X	1470	-0-	-173 B	-0-	1417	2	53	9	Y	48	1	8	152
*08	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	1863	2	90	9	Y	82	162	1	72

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503														
03	6014 X	5714	-0-	-300 B	-0-	5667	2	47	9	Y	43			80
04	5970 X	5688	-0-	-282 B	-0-	5626	2	62	9	Y	56	1	8	135
05	6355 X	4695	-0-	-1660 B	-0-	4651	2	44	9	Y	40			175
06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	5202	2	34	9	Y	31	162	1	44
07	6355 X	4482	-0-	-1873 B	-0-	4452	2	30	9	Y	27	1	8	70
08	5890 X	3609	-0-	-2281 B	-0-	3563	2	46	9	Y	42			112

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473														
03	21817 X	21817	-0-	-0- B	-0-	21211	2	606	9	Y	551	704	1	199
04	20933 X	20933	-0-	-0- B	-0-	20385	2	548	9	Y	498	351	1	342
05	22379 X	22379	-0-	-0- B	-0-	21840	2	539	9	Y	490	545	1	282
06	20571 X	20571	-0-	-0- B	-0-	20043	2	528	9	Y	480	528	1	234
07	21241 X	21241	-0-	-0- B	-0-	20765	2	476	9	Y	433	360	1	299
*08	21410 X	21410	-0-	-0- B	-0-	20832	2	578	9	Y	525	521	1	299

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093														
03	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	15049	2	111	9	Y	101	165	1	28
04	14914 X	14914	-0-	-0- B	-0-	14795	2	119	9	Y	108	3	8	133
05	15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	14902	2	100	9	Y	91	164	1	57
06	13807 X	13807	-0-	-0- B	-0-	13721	2	86	9	Y	78			135
07	13912 X	13912	-0-	-0- B	-0-	13851	2	61	9	Y	55	161	1	23
*08	13686 X	13686	-0-	-0- B	-0-	13576	2	110	9	Y	100	3	8	120

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		7688 X	6727	-0-	-961 B	-0-	6727	2			N	-0-				117
04		7230 X	6717	-0-	-513 B	-0-	6518	2	199	9	N	181	181	1		117
05		7471 X	6821	-0-	-650 B	-0-	6631	2	190	9	N	173	173	1		117
06		7080 X	6385	-0-	-695 B	-0-	6359	2	26	9	N	24				141
07		7316 X	7229	-0-	-87 B	-0-	7099	2	130	9	N	118	168	1	1 8	90
*08		6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6856	2	142	9	N	129	160	1		59

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

03		7533 X	4089	-0-	-3444 B	-2651723	3953	2	136	9	Y	124	183	1		191
04		4680 X	3303	-0-	-1377 B	-2651723	3152	2	151	9	Y	137		5 8		323
05		4619 X	5177	-0-	558 B	-2651165	4926	2	251	9	Y	228	270	1	5 8	276
06		0 X	3479	-0-	3479 B	-2647686	3263	2	216	9	Y	196	360	1		112
07		4402 X	3932	-0-	-470 B	-2647686	3706	2	226	9	Y	205		10 8		307
08		5177 X	3676	-0-	-1501 B	-2647686	3477	2	199	9	Y	181	180	1	6 8	302

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

03		2852 N	2446	-0-	-406 B	-0-	2357	2	89	9	N	81				116
04		2700 N	1979	-0-	-721 B	-0-	1924	2	55	9	N	50				166
05		2618 N	2565	-0-	-53 B	-0-	2510	2	55	9	N	50	1	8		215
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2367	2	39	9	N	35	183	1		67
07		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2447	2	31	9	N	28		1 8		94
*08		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2425	2	98	9	N	89		1 8		182

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

03		310 X	91	-0-	-219 B	-0-	91	2			Y	-0-				125
04		210 X	101	-0-	-109 B	-0-	101	2			Y	-0-				125
05		186 X	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			Y	-0-	62	1		63
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-				63
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				Y	1		1 8		63
08		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				Y	1		1 8		63

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

03		10075 X	8871	-0-	-1204 B	-0-	8721	2	150	9	N	136	183	1		85
04		9952 X	9952	-0-	-0- B	-0-	9812	2	140	9	N	127	162	1		50
05		9985 X	9985	-0-	-0- B	-0-	9853	2	132	9	N	120				170
06		10068 X	10068	-0-	-0- B	-0-	9943	2	125	9	N	114	174	1		110
07		10334 X	10334	-0-	-0- B	-0-	10214	2	120	9	N	109	162	1		57
*08		10317 X	10317	-0-	-0- B	-0-	10170	2	147	9	N	134	163	1		28

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

03		2046 X	1496	-0-	-550 B	-0-	620	1	876	2	N	-0-				110
04		1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	451	1	1442	2	N	10				120
							11	9								
05		2023 X	2023	-0-	-0- B	-0-	1975	2	48	9	N	44	149	1		15
06		10420 X	10420	-0-	-0- B	-0-	10254	2	166	9	N	151				166
07		2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	2630	2	128	9	N	116	152	1	6 8	124
*08		4134 X	4134	-0-	-0- B	-0-	3983	2	151	9	N	137	159	1	5 8	97

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.	12610	-	16993	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	5425 X	3883	-0-	-1542 B	-0-	3759	2	124	9	N	113			192		
04	5250 X	3499	-0-	-1751 B	-0-	3358	2	141	9	N	128	184	1	7	8	129
05	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	3576	2	124	9	N	113	8	8			234
06	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4158	2	103	9	N	94	183	1			145
07	4453 X	4453	-0-	-0- B	-0-	4317	2	136	9	N	124	179	1	18	8	72
*08	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4198	2	130	9	N	118	8	8			182

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	12440	-	16888	
03	8375 X	8375	-0-	-0- B	-0-	8212	2	163	9	Y	148	183	1			102
04	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	7957	2	145	9	Y	132	173	1	1	8	60
05	7739 X	7739	-0-	-0- B	-0-	7606	2	133	9	Y	121	1	8			180
06	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7506	2	125	9	Y	114	182	1			112
07	8370 X	7599	-0-	-771 B	-0-	7479	2	120	9	Y	109	180	1	2	8	39
08	8370 X	7408	-0-	-962 B	-0-	7272	2	136	9	Y	124	1	8			162

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.	12410	-	16903	
03	4154 X	1505	-0-	-2649 B	-0-	1453	2	52	9	Y	47					180
04	2100 X	1330	-0-	-770 B	-0-	1257	2	73	9	Y	66	180	1	7	8	59
05	2170 X	1300	-0-	-870 B	-0-	1239	2	61	9	Y	55	9	8			105
06	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	846	2	37	9	Y	34					139
07	2108 X	611	-0-	-1497 B	-0-	565	2	46	9	Y	42	19	8			162
08	1519 X	1358	-0-	-161 B	-0-	1284	2	74	9	Y	67	177	1	10	8	42

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12269	PERF.	12512	-	16943	
03	14229 X	12221	-0-	-2008 B	-0-	1426	1	10256	2	Y	490	357	1			218
						539	9									
04	13770 X	9565	-0-	-4205 B	-0-	9135	2	430	9	Y	391	529	1	5	8	75
05	14229 X	-0-	-0-	-14229 B	-0-					Y	394	364	1	5	8	100
06	24018 X	24018	-0-	-0- B	-0-	23668	2	350	9	Y	318	358	1			60
07	12214 X	6944	-0-	-5270 B	-0-	6681	2	263	9	Y	239	176	1	9	8	114
08	12214 X	6962	-0-	-5252 B	-0-	6676	2	286	9	Y	260	336	1	5	8	33

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	12224	PERF.	12560	-	16883	
03	8804 X	7759	-0-	-1045 B	-0-	7603	2	156	9	N	142					229
04	8880 X	8336	-0-	-544 B	-0-	8148	2	188	9	N	171	171	1	3	8	226
05	9176 X	6771	-0-	-2405 B	-0-	6653	2	118	9	N	107	185	1	4	8	144
06	8880 X	6617	-0-	-2263 B	-0-	6545	2	72	9	N	65					209
07	8618 X	8157	-0-	-461 B	-0-	8065	2	92	9	N	84	185	1	7	8	101
08	8618 X	7813	-0-	-805 B	-0-	7735	2	78	9	N	71	3	8			169

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12299	PERF.	12270	-	16971	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

03	62248 X	52289	-0-	-9959 B	-0-	50641	2	1648	9	N	1498	1644	1			26
04	57570 X	48992	-0-	-8578 B	-0-	47394	2	1598	9	N	1453	1278	1	33	8	168
05	56079 X	50089	-0-	-5990 B	-0-	48469	2	1620	9	N	1473	1440	1	34	8	167
06	47283 X	47283	-0-	-0- B	-0-	45912	2	1371	9	N	1246	1248	1			165
07	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	44656	2	1454	9	N	1322	1245	1	64	8	178
*08	30202 X	30202	-0-	-0- B	-0-	29338	2	864	9	N	785	710	1	25	8	228

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

03	49166 X	40792	-0-	-8374 B	-0-	40053	2	739	9	N	672	543	1			228
04	44490 X	38885	-0-	-5605 B	-0-	38112	2	773	9	N	703	727	1	21	8	183
05	43121 X	40082	-0-	-3039 B	-0-	39380	2	702	9	N	638	713	1	22	8	86
06	37450 X	37450	-0-	-0- B	-0-	36771	2	679	9	N	617	530	1			173
07	36702 X	36702	-0-	-0- B	-0-	36022	2	680	9	N	618	530	1	38	8	223
*08	45635 X	45635	-0-	-0- B	-0-	44907	2	728	9	N	662	717	1	19	8	149

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

03	1829 N	1795	-0-	-34 B	-0-	1766	2	29	9	Y	26	186	1			82
04	1770 N	1741	-0-	-29 B	-0-	1694	2	47	9	Y	43					125
05	1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	1714	2	86	9	Y	78					203
06	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1645	2	26	9	Y	24					227
07	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1906	2	12	9	Y	11					238
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					238

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

03	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2034	2	31	9	N	28					117
04	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1822	2	65	9	N	59					176
05	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1718	2	34	9	N	31					207
06	2010 N	1910	-0-	-100 B	-0-	1889	2	21	9	N	19					226
07	1953 N	1635	-0-	-318 B	-0-	1606	2	29	9	N	26					252
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					252

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
 ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

03	1271 N	1021	-0-	-250 B	-0-	1021	2			N	-0-					35
04	1020 N	963	-0-	-57 B	-0-	963	2			N	-0-					35
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1288	2	19	9	N	17					52
06	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	958	2	3	9	N	3					55
07	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	953	2	2	9	N	2					57
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					57

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

03	4836 X	4586	-0-	-250 B	-0-	4451	2	135	9	N	123	195	1			108
04	4680 X	4540	-0-	-140 B	-0-	4365	2	175	9	N	159	192	1			75
05	5332 X	4636	-0-	-696 B	-0-	4497	2	139	9	N	126					201
06	5160 X	4265	-0-	-895 B	-0-	4196	2	69	9	N	63	184	1			80
07	5332 X	4882	-0-	-450 B	-0-	4760	2	122	9	N	111					191
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					N	NO RPT					191

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

03	4431 X	4431	-0-	-0- B	-0-	4234	2	197	9	N	179					248
04	4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	3978	2	160	9	N	145	190	1			203
05	4170 X	4170	-0-	-0- B	-0-	3986	2	184	9	N	167	192	1			178
06	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	4057	2	144	9	N	131					309
07	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4287	2	154	9	N	140	195	1			254
08	3565 X	915	-0-	-2650 B	-0-	671	2	244	9	N	222	194	1			282

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

03	5208 X	9791	-0-	4583 B	-628422	9638	2	153	9	N	139	193	1			621
04	5040 X	9890	-0-	4850 B	-623572	9749	2	141	9	N	128					749
05	5208 X	8806	-0-	3598 B	-619974	8681	2	125	9	N	114	182	1			681
06	5040 X	7997	-0-	2957 B	-617017	7917	2	80	9	N	73					754
07	5208 X	8079	-0-	2871 B	-614146	7950	2	129	9	N	117	193	1			678
08	5208 X	7492	-0-	2284 B	-611862	7423	2	69	9	N	63					741

WEST PARK (UPPER MORROW)			96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
REID 9			WELL #: 1		RRCID -> 166919		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HELTON 18			WELL #: 1R		RRCID -> 167816		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015							
03	7688	X	4943	-0-	-2745	-0-	4943	2			N	-0-				-0-
04	6750	X	3974	-0-	-2776	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
05	6975	X	6362	-0-	-613	-0-	6362	2			N	-0-				-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-				-0-
07	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	6355	X	5517	-0-	-838	-0-	5517	2			N	-0-				-0-

HOLMES 17			WELL #: 2		RRCID -> 168834		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOWLSTON ESTATE			WELL #: 1023		RRCID -> 171740		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511							
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				-0-
05	416	X	-0-	-0-	-416	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		7126	-0-	7126	7126	7126	2			N	-0-				-0-
08	T. A.		11782	-0-	11782	18908	11782	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 246748		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897							
HILL, J. H.			WELL #: 201													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. MEEK		96760 760 126783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696		PERF.13358 - 13526								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014																

WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE		96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975		TOTAL DEPTH 15008		PERF.14470 - 14496								
03	4526 X	4249	-0-	-277	-0-	522 1	3726 2	N	1							72
04	4230 X	2176	-0-	-2054	-0-	297 1	1879 2	N	-0-							72
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-							72
06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	347 1	4565 2	N	10							82
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	525 1	5308 2	N	6							88
*08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	558 1	5090 2	N	5							93

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BRONCO CREEK		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 072549		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 14960		PERF.14819 - 14857								
03	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	31 1	11068 2	N	42							128
04	10260 X	6858	-0-	-3402	-0-	46 9	6653 2	N	159	166	1					121
05	9734 X	2840	-0-	-6894	-0-	30 1	2806 2	N	3							124
06	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	175 9	13028 2	N	21							145
07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	31 1	10990 2	N	92							237
08	10602 X	7379	-0-	-3223	-0-	23 9	7329 2	N	17	166	1					88

PANTERA ENERGY COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 17250		PERF.14672 - 14699								
03	15748 X	12999	-0-	-2749	-0-	12966 3	33 9	N	30							190
04	15000 X	12734	-0-	-2266	-0-	12697 3	37 9	N	34							224
05	15221 X	13172	-0-	-2049	-0-	13148 3	24 9	N	22							246
06	14640 X	14311	-0-	-329	-0-	14287 3	24 9	N	22	184	1					84
07	15066 X	14847	-0-	-219	-0-	14818 3	29 9	N	26							110
*08	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13995 3	30 9	N	27							137

CITY OF SHAMROCK UNIT		638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 061598		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 15038		PERF.14842 - 14870								
03	8866 X	7811	-0-	-1055	-0-	7786 3	25 9	N	23	183	1					72
04	8610 X	7714	-0-	-896	-0-	7681 3	33 9	N	30							102
05	8897 X	7985	-0-	-912	-0-	7959 3	26 9	N	24							126
06	8610 X	7627	-0-	-983	-0-	7604 3	23 9	N	21							147
07	8897 X	7842	-0-	-1055	-0-	7821 3	21 9	N	19							166
08	7998 X	7790	-0-	-208	-0-	7765 3	25 9	N	23							189

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
WARREN, G. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065255		COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7936	X	7513	-0-	-423	-0-	7498	3	15	9	N	14			153
04	7950	X	7677	-0-	-273	-0-	7654	3	23	9	N	21			174
05	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9260	3	19	9	N	17			191
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8414	3	21	9	N	19			210
07	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9365	3	17	9	N	15			225
*08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9390	3	17	9	N	15			240

BEENE, D.O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395						
03	5053	X	4115	-0-	-938	-0-	4109	3	6	9	N	5			92
04	4890	X	4378	-0-	-512	-0-	4361	3	17	9	N	15			107
05	5053	X	4204	-0-	-849	-0-	4193	3	11	9	N	10			117
06	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	4129	3	3	9	N	3			120
07	5053	X	4316	-0-	-737	-0-	4305	3	11	9	N	10			130
08	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4266	3	4	9	N	4			134

SANDERS UNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042						
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2835	3	11	9	N	10			57
04	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	2712	3	17	9	N	15			72
05	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2800	3	12	9	N	11			83
06	3150	X	2706	-0-	-444	-0-	2696	3	10	9	N	9			92
07	3255	X	2752	-0-	-503	-0-	2743	3	9	9	N	8			100
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2727	3	11	9	N	10			110

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647						
03	10974	X	10764	-0-	-210	-0-	10713	3	51	9	N	46			220
04	10620	X	10304	-0-	-316	-0-	10252	3	52	9	N	47			267
05	10974	X	10617	-0-	-357	-0-	10569	3	48	9	N	44			311
06	10560	X	10462	-0-	-98	-0-	10406	3	56	9	N	51	162	1	200
07	10881	X	10816	-0-	-65	-0-	10768	3	48	9	N	44			244
08	10757	X	10732	-0-	-25	-0-	10695	3	37	9	N	34	186	1	92

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275						
FOSTER, G. I.		WELL #: 1													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 170079		COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912						
WEISE 28		WELL #: 1													
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-			3
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-			3
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	52	1	3324	2	N	-0-			3
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	91	1	3218	2	N	-0-			3
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	367	1	2634	2	N	-0-			3
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) CONOCOPHILLIPS COMPANY JACO -A-		96782 600 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441													
03	5735 X	5412	-0-	-323	-0-	47	1	5365	3	N	-0-		77
04	5550 X	5072	-0-	-478	-0-	5072	3			N	-0-		77
05	5735 X	4947	-0-	-788	-0-	4947	3			N	-0-		77
06	5250 X	5131	-0-	-119	-0-	5131	3			N	-0-		77
07	5425 X	5126	-0-	-299	-0-	5126	3			N	-0-		77
08	5425 X	5337	-0-	-88	-0-	5337	3			N	-0-		77

PRESIDIO PETROLEUM LLC MOORE		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHEELER, N. (MORROW) 4P ENERGY TEXAS, LLC SIMMONS GU		96784 600 953803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018													

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1465	2	26	9	N	24		70
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551	2	32	9	N	29		99
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1314	2	121	9	N	110	189 1	20
06	1440 N	499	-0-	-941	-0-	476	2	23	9	N	21		41
07	1488 N	421	-0-	-1067	-0-	421	2			N	-0-	41 1	-0-
08	1426 N	470	-0-	-956	-0-	463	2	7	9	N	6		6

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11126 - 15248			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	606	2	15	9	N	14		98
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-		98
05	775 N	638	-0-	-137	-0-	626	2	12	9	N	11		109
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8		117
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5		122
08	651 N	156	-0-	-495	-0-	154	2	2	9	N	2		124

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
 CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	339	2	66	9	N	60	275
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	582	2	21	9	N	19	294
05		403 N	203	-0-	-200	-0-	97	2	106	9	N	96	390
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	202	2	66	9	N	60	278
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	372	2	30	9	N	27	83
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	83

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

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

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

03	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-	130	7	37
04	240	X	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-			37
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	2		N	-0-			37
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			37
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			37
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	729	1	7301	2	N	238	186	1	195
							262	9							
04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	750	1	7329	2	N	128	193	1	130
							141	9							
05	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	735	1	7804	2	N	155	151	1	134
							171	9							
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	550	1	7296	2	N	132			266
							145	9							
07	8494	X	7156	-0-	-1338	-0-	417	1	6644	2	N	86	190	1	162
							95	9							
*08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	746	1	8459	2	N	158	185	1	135
							174	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	11278	- 15149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	6665 X	4628	-0-	-2037	-0-	393 1	4155 2	Y	73	173 1	1 8	83		
04	5610 X	4402	-0-	-1208	-0-	80 9	368 1	Y	81			164		
05	5797 X	4020	-0-	-1777	-0-	89 9	361 1	Y	59	170 1		53		
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	65 9	352 1	Y	49			102		
07	4929 X	4397	-0-	-532	-0-	54 9	412 1	Y	87	2 8		187		
*08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	96 9	374 1	Y	69	176 1		80		
						76 9								

ELMORE		WELL #:		1024H	RRCID ->	259910	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12500	- 16487	
03	5580 X	2214	-0-	-3366	-0-	2214 2		N	-0-	160 1	97 7	87		
04	4800 X	1955	-0-	-2845	-0-	1952 2	3 9	N	3			90		
05	5270 X	4553	-0-	-717	-0-	4369 2	184 9	N	167			257		
06	5100 X	1930	-0-	-3170	-0-	1902 2	28 9	N	25	178 1		104		
07	5146 X	891	-0-	-4255	-0-	891 2		N	-0-			104		
08	4557 X	233	-0-	-4324	-0-	233 2		N	-0-			104		

REYNOLDS		WELL #:		6025H	RRCID ->	260008	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	12306	- 16311	
03	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373 2		N	-0-	186 1	16 7	182		
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7069 2	167 9	N	152	187 1		147		
05	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5873 2	122 9	N	111	168 1		90		
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5181 2	98 9	N	89	151 1		28		
07	5580 X	4842	-0-	-738	-0-	4787 2	55 9	N	50			78		
08	5580 X	5553	-0-	-27	-0-	5464 2	89 9	N	81			159		

DUKES		WELL #:		1008H	RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	12305	- 16393	
03	4898 X	4355	-0-	-543	-0-	4143 2	212 9	N	193	350 1		65		
04	4620 X	4564	-0-	-56	-0-	4446 2	118 9	N	107			172		
05	5376 X	5056	-0-	-320	-0-	4944 2	112 9	N	102	182 1		92		
06	4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4565 2	110 9	N	100			192		
07	4960 X	4803	-0-	-157	-0-	4705 2	98 9	N	89	179 1		102		
08	4960 X	4701	-0-	-259	-0-	4594 2	107 9	N	97			199		

LANCASTER		WELL #:		3058H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11295	- 15707	
03	8029 X	5480	-0-	-2549	-0-	50 1	5339 2	Y	83	2 8		130		
04	7770 X	4730	-0-	-3040	-0-	91 9	43 1	Y	62			192		
05	7507 X	5109	-0-	-2398	-0-	68 9	53 1	Y	58	155 1		95		
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	64 9	38 1	Y	42			137		
07	6014 X	4826	-0-	-1188	-0-	46 9	48 1	Y	48	1 8		184		
08	5487 X	5067	-0-	-420	-0-	53 9	43 1	Y	50	171 1		63		
						55 9								

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	982	1	2120	2	Y	39	175 1	1 8 95
						43	9						
04	4410 X	3127	-0-	-1283	-0-	930	1	2111	2	Y	78		173
						86	9						
05	4402 X	3851	-0-	-551	-0-	995	1	2793	2	Y	57		230
						63	9						
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	910	1	3269	2	Y	45	174 1	101
						50	9						
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1015	1	3470	2	Y	47	1 8	147
						52	9						
*08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2914	2	Y	51		198
						56	9						

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

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

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

03	7471 X	7285	-0-	-186	-0-	30	1	7139	2	N	105		228
						116	9						
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	29	1	6899	2	N	97		325
						107	9						
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	31	1	7679	2	N	94		419
						103	9						
06	7050 X	6824	-0-	-226	-0-	30	1	6709	2	N	77		496
						85	9						
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	31	1	8031	2	N	83		579
						91	9						
*08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	31	1	8109	2	N	78		657
						86	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 - 16694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		8866 X	7792	-0-	-1074	-0-	29 1	7642 2	N	110	303
							121 9				
04		8580 X	7669	-0-	-911	-0-	30 1	7517 2	N	111 188 1	226
							122 9				
05		8277 X	7662	-0-	-615	-0-	31 1	7532 2	N	90	316
							99 9				
06		8010 X	7009	-0-	-1001	-0-	30 1	6887 2	N	84	400
							92 9				
07		8277 X	7332	-0-	-945	-0-	31 1	7212 2	N	81	481
							89 9				
08		7936 X	6772	-0-	-1164	-0-	31 1	6623 2	N	107	588
							118 9				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
LUTHER WILLIS SL				WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUTHER WILLIS SL				WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PYLE				WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-	61
04	1620	X	251	-0-	-1369	-0-	251 2		N	-0-	61
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1186 2	98 9	N	89	150
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2744 2	197 9	N	179	329
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2688 2	186 9	N	169	305
*08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2796 2	141 9	N	128	241
PYLE SL				WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	1942	1	7001	2	N	187			486
						206	9							
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	847	1	6498	2	N	176	379	1	283
						194	9							
05	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	741	1	6968	2	N	197			480
						217	9							
06	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	1034	1	5980	2	N	136			616
						150	9							
*07	882 X	882	-0-	-0-	-0-	445	1	233	2	N	185			801
						204	9							
*08	455 X	455	-0-	-0-	-0-	260	1	195	9	N	177	569	1	409

TEMPLAR OPERATING LLC		841421												
BLASDEL		WELL #: 604		RRCID -> 241411		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865					
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			127
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			127
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			127
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			127
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	726	2	39	9	N	35			162
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			162

ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392					
03	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6101	2	263	9	Y	239	292	1	86
04	6000 X	5965	-0-	-35	-0-	5735	2	230	9	Y	209	202	1	93
05	6200 X	5650	-0-	-550	-0-	5433	2	217	9	Y	197	98	1	192
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6336	2	227	9	Y	206	202	1	196
07	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5934	2	179	9	Y	163	310	1	49
08	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			49

BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4938	2	254	9	N	231	186	1	175
04	5010 X	4278	-0-	-732	-0-	4121	2	157	9	N	143	188	1	130
05	5673 X	4126	-0-	-1547	-0-	3948	2	178	9	N	162			292
06	5490 X	4129	-0-	-1361	-0-	3958	2	171	9	N	155	186	1	261
07	5673 X	4452	-0-	-1221	-0-	4382	2	70	9	N	64			325
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			325

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5145	2	248	9	N	225	371	1	88
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4513	2	187	9	N	170			258
05	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5108	2	215	9	N	195	185	1	268
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4754	2	186	9	N	169	181	1	256
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4700	2	168	9	N	153	184	1	225
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			225

ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
03	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8789	2	298	9	Y	271	91	1	260
04	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7785	2	160	9	Y	145	230	1	175
05	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7436	2	275	9	Y	250	229	1	196
06	8100 X	7231	-0-	-869	-0-	6992	2	239	9	Y	217	223	1	190
07	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	6812	2	199	9	Y	181	220	1	151
08	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			151

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421												
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5890 X	5476	-0-	-414	-0-	5349	2	127	9	N	115			227
04	5700 X	5077	-0-	-623	-0-	4981	2	96	9	N	87	184	1	130
05	5890 X	5098	-0-	-792	-0-	4990	2	108	9	N	98			228
06	5580 X	4637	-0-	-943	-0-	4549	2	88	9	N	80			308
07	5487 X	4895	-0-	-592	-0-	4807	2	88	9	N	80	183	1	205
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			205

BLASDEL 45		WELL #: 2045H		RRCID -> 259678		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273					
03	14911 X	13138	-0-	-1773	-0-	13064	2	74	9	N	67			455
04	13950 X	11423	-0-	-2527	-0-	11284	2	139	9	N	126	185	1	396
05	13609 X	2423	-0-	-11186	-0-	2416	2	7	9	N	6			402
06	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	95	367	1	130
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			130
08	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			130

LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
03	6820 X	6108	-0-	-712	-0-	5907	2	201	9	N	183	181	1	187
04	6240 X	5476	-0-	-764	-0-	5369	2	107	9	N	97			284
05	6448 X	5564	-0-	-884	-0-	5410	2	154	9	N	140			424
06	6240 X	5497	-0-	-743	-0-	5375	2	122	9	N	111	362	1	173
07	6262 X	5838	-0-	-424	-0-	5757	2	81	9	N	74			247
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			247

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
03	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5596	2	529	9	N	481	182	1	515
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5749	2	292	9	N	265	362	1	418
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6010	2	183	9	N	166	186	1	398
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	5938	2	296	9	N	269	182	1	485
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6022	2	262	9	N	238	359	1	364
08	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			364

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4721	2	209	9	N	190	188	1	159
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4851	2	189	9	N	172	186	1	145
05	5208 X	4996	-0-	-212	-0-	4814	2	182	9	N	165			310
06	5040 X	4755	-0-	-285	-0-	4583	2	172	9	N	156	184	1	282
07	5208 X	4921	-0-	-287	-0-	4734	2	187	9	N	170	185	1	267
08	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			267

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
03	4929 X	4666	-0-	-263	-0-	4549	2	117	9	N	106	185	1	98
04	4770 X	4748	-0-	-22	-0-	4437	2	311	9	N	283	191	1	190
05	4929 X	4852	-0-	-77	-0-	4642	2	210	9	N	191			381
06	4560 X	3113	-0-	-1447	-0-	3014	2	99	9	N	90	179	1	292
07	4898 X	3233	-0-	-1665	-0-	3149	2	84	9	N	76	183	1	185
08	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			185

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421										
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.	11975 - 16140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1321 2	108 9	N	98			268
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1217 2	59 9	N	54	193 1		129
05	682 N	244	-0-	-438	-0-	241 2	3 9	N	3			132
06	660 N	192	-0-	-468	-0-	188 2	4 9	N	4			136
07	682 N	358	-0-	-324	-0-	211 2	147 9	N	134	182 1		88
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			88

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 - 15862	
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2295 2	105 9	N	95	177 1		241
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2773 2	76 9	N	69			310
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2466 2	70 9	N	64			374
06	1320 X	632	-0-	-688	-0-	632 2		N	-0-	161 1		213
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4512 2	117 9	N	106			319
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			319

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967 - 16337	
03	3100 N	3193	-0-	93	191	2988 2	205 9	N	186	181 1		295
04	3000 N	3150	-0-	150	341	2946 2	204 9	N	185	189 1		291
05	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	2924 2	215 9	N	195			486
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2922 2	165 9	N	150	355 1		281
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3011 2	165 9	N	150	179 1		252
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			252

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940 - 16402	
03	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3015 2	176 9	Y	160	91 1		154
04	3450 X	3047	-0-	-403	-0-	2962 2	85 9	Y	77	136 1		95
05	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3251 2	158 9	Y	144	126 1		113
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3258 2	163 9	Y	148	132 1		129
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3302 2	136 9	Y	124	150 1		103
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			103

LUTHER WILLIS		WELL #: 1SL		RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7029 2	216 9	N	196	190 1		234
04	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6380 2	162 9	N	147			381
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6320 2	133 9	N	121	189 1		313
06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6221 2	89 9	N	81			394
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6441 2	40 9	N	36			430
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			430

LUTHER WILLIS		WELL #: 2SL		RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	15345 X	12386	-0-	-2959	-0-	12048 2	338 9	N	307	187 1		342
04	14850 X	12244	-0-	-2606	-0-	11934 2	310 9	N	282	375 1		249
05	13237 X	10327	-0-	-2910	-0-	10059 2	268 9	N	244	185 1		308
06	12180 X	10496	-0-	-1684	-0-	10233 2	263 9	N	239	184 1		363
07	12648 X	10990	-0-	-1658	-0-	10759 2	231 9	N	210	181 1		392
08	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-			N	NO RPT			392

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 0709H		RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421									
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.	11749 - 15041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148	
03	6882 X	6384	-0-	-498	-0-	6175	2	209	9	N	190		310
04	6660 X	5738	-0-	-922	-0-	5538	2	200	9	N	182	180 1	312
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6346	2	216	9	N	196	185 1	323
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6405	2	230	9	N	209	369 1	163
07	6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6081	2	191	9	N	174	184 1	153
08	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				N	NO RPT			153

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833	
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3163	2	144	9	N	131		227
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3812	2	143	9	N	130	192 1	165
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4478	2	149	9	N	135		300
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4184	2	151	9	N	137	187 1	250
07	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4154	2	110	9	N	100	182 1	168
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			168

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877	
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3052	2	188	9	N	171		325
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3243	2	262	9	N	238	368 1	195
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3155	2	136	9	N	124	185 1	134
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1690	2	109	9	N	99		233
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3868	2	212	9	N	193	183 1	243
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			243

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862	
03	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	4179	2	123	9	Y	112	72 1	130
04	4500 X	4234	-0-	-266	-0-	4124	2	110	9	Y	100	70 1	160
05	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4279	2	160	9	Y	145		305
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4778	2	125	9	Y	114	298 1	121
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4810	2	169	9	Y	154	155 1	120
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT			120

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250 - 16516	
03	13702 X	13026	-0-	-676	-0-	12806	2	220	9	Y	200	243 1	72
04	12990 X	12697	-0-	-293	-0-	12497	2	200	9	Y	182	173 1	81
05	13423 X	12785	-0-	-638	-0-	12602	2	183	9	Y	166	85 1	162
06	12600 X	12360	-0-	-240	-0-	12183	2	177	9	Y	161	170 1	153
07	13082 X	12494	-0-	-588	-0-	12353	2	141	9	Y	128	243 1	38
08	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-				Y	NO RPT			38

GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210 - 15826	
03	5208 X	5002	-0-	-206	-0-	4844	2	158	9	N	144	188 1	125
04	5040 X	4796	-0-	-244	-0-	4630	2	166	9	N	151	191 1	85
05	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4763	2	164	9	N	149		234
06	4890 X	4487	-0-	-403	-0-	4341	2	146	9	N	133	184 1	183
07	5053 X	4903	-0-	-150	-0-	4782	2	121	9	N	110		293
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT			293

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.// 841421										
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11419		PERF.11399 - 15328		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	572 2	218 9	N	198			330
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	505 2	133 9	N	121	184 1		267
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			267
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-	136 2	12 9	N	11	178 1		100
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			100
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035		PERF.11580 - 15978		
03	5146 X	5144	-0-	-2	-0-	5110 2	34 9	N	31	186 1		104
04	4890 X	4635	-0-	-255	-0-	4612 2	23 9	N	21			125
05	5084 X	3619	-0-	-1465	-0-	3602 2	17 9	N	15			140
06	4980 X	3990	-0-	-990	-0-	3967 2	23 9	N	21			161
07	5146 X	4053	-0-	-1093	-0-	3979 2	74 9	N	67			228
08	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			228

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11545 - 18693		
03	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	2970 2	451 9	N	410	367 1		269
04	3960 X	3464	-0-	-496	-0-	3075 2	389 9	N	354	181 1		442
05	4092 X	3583	-0-	-509	-0-	3172 2	411 9	N	374	362 1		454
06	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	2977 2	424 9	N	385	540 1		299
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	2844 2	389 9	N	354	354 1		299
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			299

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544		PERF.11777 - 15262		
03	6076 X	5309	-0-	-767	-0-	5014 2	295 9	N	268	362 1		321
04	5880 X	5013	-0-	-867	-0-	4805 2	208 9	N	189	181 1		329
05	6045 X	5222	-0-	-823	-0-	4974 2	248 9	N	225			554
06	5850 X	5136	-0-	-714	-0-	4893 2	243 9	N	221	549 1		226
07	6045 X	4563	-0-	-1482	-0-	4379 2	184 9	N	167			393
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			393

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562		PERF.12098 - 16295		
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2064 2	281 9	N	255	189 1		304
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2832 2	273 9	N	248	182 1		370
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2677 2	270 9	N	245			615
06	3000 N	3058	-0-	58	58	2903 2	155 9	N	141	365 1		391
07	3489 X	3431	-0-	-58	-0-	3237 2	194 9	N	176	369 1		198
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			198

BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11641		PERF.13148 - 17952		
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5191 2	64 9	N	58	183 1		263
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5098 2	133 9	N	121	189 1		195
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5575 2	224 9	N	204			399
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5382 2	116 9	N	105	184 1		320
07	5394 X	5347	-0-	-47	-0-	5066 2	281 9	N	255	185 1		390
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			N	NO RPT			390

BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.13100 - 17820		
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1950 2	272 9	N	247	191 1		347
04	2100 N	1773	-0-	-327	-0-	1503 2	270 9	N	245	369 1		223
05	1953 N	199	-0-	-1754	-0-	174 2	25 9	N	23			246
06	2160 N	78	-0-	-2082	-0-	76 2	2 9	N	2			248
07	1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51 2		N	-0-			248
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			248

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
TEMPLAR OPERATING LLC		//CONT.//		841421											
AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	14260	X	9431	-0-	-4829	-0-	8624	2	807	9	N	734	745	1	317
04	12720	X	9849	-0-	-2871	-0-	9164	2	685	9	N	623	555	1	385
05	11997	X	10281	-0-	-1716	-0-	9507	2	774	9	N	704	546	1	543
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	9718	2	809	9	N	735	920	1	358
07	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10194	2	744	9	N	676	725	1	309
08	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			309

AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461			
03	6014	X	4022	-0-	-1992	-0-	3131	2	891	9	N	810	724	1	772
04	5700	X	3756	-0-	-1944	-0-	2976	2	780	9	N	709	1068	1	413
05	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	2660	2	735	9	N	668	722	1	359
06	4560	X	3325	-0-	-1235	-0-	2576	2	749	9	N	681	716	1	324
07	4278	X	3472	-0-	-806	-0-	2766	2	706	9	N	642	726	1	240
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			240

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803											
THURMAN HORN		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643			
03	5983	X	4428	-0-	-1555	-0-	4338	2	90	9	N	82			718
04	5790	X	1178	-0-	-4612	-0-	1145	2	33	9	N	30			748
05	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5804	2	84	9	N	76	192	1	632
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6115	2	69	9	N	63			695
07	5704	X	5694	-0-	-10	-0-	5621	2	73	9	N	66			761
08	5890	X	4586	-0-	-1304	-0-	4530	2	56	9	N	51			812

ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197			
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4115	2	107	9	N	97			640
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4843	2	117	9	N	106	193	1	553
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4283	2	85	9	N	77			630
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4565	2	91	9	N	83			713
07	4743	X	3892	-0-	-851	-0-	3881	2	11	9	N	10	190	1	533
08	4743	X	685	-0-	-4058	-0-	685	2			N	-0-			533

THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638			
03	3720	X	1349	-0-	-2371	-0-	1349	2			N	-0-			378
04	3690	X	1364	-0-	-2326	-0-	1364	2			N	-0-			378
05	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3620	2	110	9	N	100			478
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3723	2	29	9	N	26			504
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3807	2	37	9	N	34	185	1	353
08	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3538	2	57	9	N	52			405

TA GREENHOUSE		WELL #:		2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11460	- 15875			
03	3100	N	7928	-0-	4828	4828	7664	2	264	9	N	240			757
04	3000	N	6601	-0-	3601	8429	6401	2	200	9	N	182	192	1	747
05	3100	N	8410	-0-	5310	13739	8266	2	144	9	N	131	194	1	684
06	21997	X	8258	-0-	-13739	-0-	8057	2	201	9	N	183	191	1	676
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8001	2	215	9	N	195	193	1	678
*08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7712	2	205	9	N	186	194	1	670

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
4P ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.// 953803									
TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID ->	262649	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11605	- 15945
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	12710 X	9906	-0-	-2804	-0-	9636 2	270 9	N	245	383 1	841
04	12300 X	9012	-0-	-3288	-0-	8774 2	238 9	N	216	384 1	673
05	12462 X	9535	-0-	-2927	-0-	9316 2	219 9	N	199	192 1	680
06	10830 X	7585	-0-	-3245	-0-	7462 2	123 9	N	112		792
07	11191 X	9018	-0-	-2173	-0-	8855 2	163 9	N	148	194 1	746
08	9920 X	8330	-0-	-1590	-0-	8146 2	184 9	N	167	192 1	721

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11835	- 16148
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3977 2	190 9	N	173		618
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3218 2	244 9	N	222	192 1	648
05	3472 X	2445	-0-	-1027	-0-	2364 2	81 9	N	74	181 1	541
06	3360 X	1662	-0-	-1698	-0-	1622 2	40 9	N	36		577
07	3472 X	1787	-0-	-1685	-0-	1740 2	47 9	N	43	193 1	427
08	3472 X	1357	-0-	-2115	-0-	1325 2	32 9	N	29		456

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11656	- 15898
03	9548 X	6966	-0-	-2582	-0-	6866 2	100 9	N	91	190 1	719
04	8610 X	7866	-0-	-744	-0-	7730 2	136 9	N	124	194 1	649
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9116 2	153 9	N	139	190 1	598
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8667 2	118 9	N	107		705
07	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9151 2	127 9	N	115		820
08	9269 X	9132	-0-	-137	-0-	9012 2	120 9	N	109	194 1	735

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11654	- 15958
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5175 2	256 9	N	233	189 1	1621
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5164 2	277 9	N	252	380 1	1493
05	5301 X	3751	-0-	-1550	-0-	3554 2	197 9	N	179		1672
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5081 2	251 9	N	228	254 1	1646
07	5611 X	4891	-0-	-720	-0-	4669 2	222 9	N	202	335 1	1513
08	5611 X	5472	-0-	-139	-0-	5201 2	271 9	N	246	194 1	1565

EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11724	- 15738
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4258 2	167 9	N	152	379 1	392
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4708 2	136 9	N	124		516
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4762 2	165 9	N	150	189 1	477
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4623 2	185 9	N	168	184 1	461
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4389 2	271 9	N	246	377 1	330
*08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5052 2	239 9	N	217		547

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12160	- 15103
03	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10262 2	158 9	N	144	194 1	786
04	8580 X	8545	-0-	-35	-0-	8366 2	179 9	N	163	195 1	754
05	8463 X	6496	-0-	-1967	-0-	6418 2	78 9	N	71		825
06	10080 X	8359	-0-	-1721	-0-	8158 2	201 9	N	183	190 1	818
07	10416 X	7821	-0-	-2595	-0-	7699 2	122 9	N	111	194 1	735
08	10416 X	1174	-0-	-9242	-0-	1153 2	21 9	N	19		754

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID ->	268788	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11703	- 14883
03	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	15274 2	713 9	N	648	768 1	269
04	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	15454 2	717 9	N	652	566 1	355
05	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16091 2	730 9	N	664	760 1	259
06	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	14978 2	601 9	N	546	356 1	449
07	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14333 2	582 9	N	529	546 1	432
*08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4832 2	144 9	N	131	557 1	6

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3511 2	84 9	N	76	195 1		115	
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3401 2	146 9	N	133	185 1		63	
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3663 2	160 9	N	145			208	
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3479 2	146 9	N	133	190 1		151	
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3572 2	62 9	N	56			207	
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3532 2	188 9	N	171	187 1		191	

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	3903 2	174 9	N	158	181 1		87
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3800 2	35 9	N	32			119
05	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	4994 2	158 9	N	144			263
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4742 2	157 9	N	143	187 1		219
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4725 2	228 9	N	207	191 1		235
*08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4733 2	263 9	N	239	187 1		287

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

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

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-			22
04	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228 2		Y	-0-			22
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-			22
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			22
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-			22
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			22

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-			94
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			94
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			94
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			94
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			94
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHI OPERATING, INC. 148123
 PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017																

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

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

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY PULLEN		562560														
		WELL #:	1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396 PERF. 7563 - 7577							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
4P ENERGY TEXAS, LLC JEAN 133		953803														
		WELL #:	3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7831 - 7838							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
CONOCOPHILLIPS COMPANY SHRADER A		172232														
		WELL #:	4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8812 - 8824							
03	2573 #	2492	-0-	-81	-0-	2492	3			N	-0-					82
04	3210	2834	-0-	-376	-0-	2834	3			N	-0-					82
05	3317	2637	-0-	-680	-0-	2637	3			N	-0-					82
06	3210	2696	-0-	-514	-0-	2696	3			N	-0-					82
07	3317	2708	-0-	-609	-0-	2708	3			N	-0-					82
08	2914 #	2508	-0-	-406	-0-	2508	3			N	-0-					82
WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
COURSON OIL & GAS, INC. LINA -C-		182785														
		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9925 - 9988							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC HARRIS "M"		173783														
		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466 PERF. 6938 - 6956							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600		PERF.14720 - 14750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		47 X	47	-0-	-0-			47 1		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: WHEELER						
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486		PERF.15006 - 15013				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1068 N	1068	-0-	-0-			1068 2		N	-0-			84
04		500 N	500	-0-	-0-			500 2		N	-0-			84
05		341 N	175	-0-	-166			175 2		N	-0-			84
06		870 N	110	-0-	-760			110 2		N	-0-			84
07		1119 N	1119	-0-	-0-			1119 2		N	-0-			84
*08		705 N	705	-0-	-0-			705 2		N	-0-			84